
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00006 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.			000579													
AMANDA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645	-	3664		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGP ENERGY SERVICES LLC			008731													
L. CORNELIUS			WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900													
TEXACO FEE			WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467													
VASTAR FEE			WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599													
STATE LEASE 103230			WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301	-	8362		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
TYRRELL-COMBEST B			WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT										//CONT.//										00006 001										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: COLORADO																																							
BBX OPERATING, L.L.C.										058908										WELL #:										2										RRCID -> 164126										COMPL. DATE 05/29/1997										TOTAL DEPTH 13250										PERF. N/A																			
BONETTI, LOUISE																																																																																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE																																																														
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										076906										WELL #:										1										RRCID -> 292309										COMPL. DATE 05/21/2021										TOTAL DEPTH 12000										PERF.10954 - 10962																			
ODDIE FIELDS																																																																																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
OLIPDP II, LLC										100467										WELL #:										1										RRCID -> 207994										COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH 12484										PERF.10598 - 10709																			
BP AMERICA A-76 UNIT																																																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
RICE UNIVERSITY A 460										WELL #:										2										RRCID -> 242845										COMPL. DATE 07/29/2007										TOTAL DEPTH 12300										PERF. N/A																													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
POWELL GROUP										WELL #:										1										RRCID -> 257139										COMPL. DATE 04/06/2010										TOTAL DEPTH 13166										PERF.11486 - 11503																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																																															
BAYOU BEND CCS LLC										100489										WELL #:										M 1										RRCID -> 298601										COMPL. DATE 04/08/2024										TOTAL DEPTH 8408										PERF. N/A																			
SL20220050																																																																																									
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																																																															

WILDCAT														CNTY: COLORADO	
GCOWS OPERATING LLC															
SEABREEZE LAND COMPANY															
WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

THE GEORGE FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ORETTA HOLDINGS LLC															
FOSTER "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 11290 - 11300															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARR RESOURCES, INC.															
BLACKJACK															
WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PIRTLAW															
WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
JOHNSON, B. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081							
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.					378508									
PRASIFKA, JOE TERRY			WELL #:		1	RRCID -> 208837			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209511			COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847									
KEYSTONE MILLS			WELL #:		46	RRCID -> 190877			COMPL. DATE 12/16/2001			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		102	RRCID -> 138163			COMPL. DATE 01/23/1991			TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		63	RRCID -> 179995			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		236	RRCID -> 180010			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416 - 13450		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JHP OPERATING, LLC				432463												
HENRY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952												
TAYLOR JOSEY				WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL				WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	- 8847
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	- 8027
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NECHES TRANSPORT INC.				601854						
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 10032	- 10042
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK									
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854															
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 10244 - 10252									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313 1		RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A									
MONTE CARLO UNIT																			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
POCO LLC		WELL #:		668802 1		RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A									
HBR RUBEL																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327 2		RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126									
STAFFORD, JOE W. ET AL																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1		RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10612 - 10620									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	-	11055				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	-	14473			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675										
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	-	3952			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUST OIL CORP.				737890										
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
84 ENERGY LLC		856467								
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT												CNTY: WHARTON						
UPLAND OPERATING, LLC																		
WATSON																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 281252																		
COMPL. DATE 08/26/2015																		
TOTAL DEPTH 6200																		
PERF. 5023 - 5033																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VIA OIL COMPANY																		
SMITHERS																		
WELL #: 884905																		
RRCID -> 163769																		
COMPL. DATE 12/21/1996																		
TOTAL DEPTH 11642																		
PERF. N/A																		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT						282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999																		

VIPER S.W.D., LLC																		
MALOTA UNIT																		
WELL #: 886209																		
RRCID -> 248811																		
COMPL. DATE 05/19/2006																		
TOTAL DEPTH 10350																		
PERF. 5734 - 5742																		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC																		
JEFFREY, J. ET AL																		
WELL #: 902815																		
RRCID -> 209805																		
COMPL. DATE 05/07/2005																		
TOTAL DEPTH 13508																		
PERF. N/A																		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC																		
BLACK STONE A-535																		
WELL #: 911874																		
RRCID -> 266927																		
COMPL. DATE 04/26/2012																		
TOTAL DEPTH 13183																		
PERF. N/A																		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION																		
PDO NATHAN WILLIAMS																		
WELL #: 914263																		
RRCID -> 216955																		
COMPL. DATE 07/30/2005																		
TOTAL DEPTH 2000																		
PERF. N/A																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099	- 1104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZARVONA ENERGY LLC BLACK STONE "DJ"				950523 WELL #:	1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:	1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PHILLIPS LAKE				WELL #:	1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650	- 15660	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS				950545 WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	284 N	284	-0-	-0-	284 2				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	39 2				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	129 2				-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	617 2				-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	1171 2				-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	343 2				-0-
ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
BULL RUN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 300157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	SHUT IN	1402	-0-	1402	1402	1234 2	168 9	N	153
07	SHUT IN	4894	-0-	4894	6296	4849 2	45 9	N	41
08	SHUT IN	6979	-0-	6979	13275	6935 2	44 9	N	40
09	SHUT IN	9453	-0-	9453	22728	9333 2	120 9	N	109
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
LOW-END OIL LLC		510360							
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					72
PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2018							
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
DELFIN OPERATING, LLC		212175							
PINEY WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284	
04	DLQ G-10	24	-0-	24	674	24 2			-0-
05	674 N	-0-	-0-	-674	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175															
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	112	-0-	112	4185	103	2	9	9	Y	8	61	1		41
05	3000 N	-0-	-0-	-3000	1185					Y	2				43
06	1185 N	-0-	-0-	-1185	-0-					Y	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
DELFIN OPERATING, LLC 212175															
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828															
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	2	288	9	N	262	431	1		11
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	56	2	14	9	N	13				24
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20				44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54	2	22	9	N	20				64
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15				79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365															
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024															
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5810	2	176	9	N	160				334
05	5797 X	4473	-0-	-1324	-0-	4115	2	358	9	N	325	355	1		304
06	5610 X	5244	-0-	-366	-0-	4965	2	279	9	N	254	358	1		200
07	5797 X	4440	-0-	-1357	-0-	4151	2	289	9	N	263	177	1		286
08	5797 X	3549	-0-	-2248	-0-	3383	2	166	9	N	151	176	1		261
09	5610 X	4643	-0-	-967	-0-	4430	2	213	9	N	194	173	1		282

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
NORTH LAKEVIEW				WELL #:	1	RRCID ->	299017	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13380 - 13395
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	70770 X	28336	-0-	-42434	-0-	231	1	25287	2	N	2562	2348 1	496
05	73129 X	-0-	-0-	-73129	-0-	2818	9						
06	33510 X	2360	-0-	-31150	-0-	69	1	2093	2	N	180	347 1	149
07	34627 X	8954	-0-	-25673	-0-	198	9					179 1	150
08	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	59	1	7804	2	N	992	357 1	785
09	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-	1091	9						
						310	1	37576	2	N	3069	3564 1	290
						3376	9						
										N	NO RPT		290
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365									
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.12140 - 12246
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2025									
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025									
AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BRAZOS			
RUMBLE ENERGY LLC				102969									
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9668 - 9690
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		102
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		102
GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL	DEPTH	9920	PERF. 9767 - 9780
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969							
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	30
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	29
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582	
CONLEE		WELL #: 2							
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	130
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	130
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	130
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-	130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	130
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	130
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER	
GUARDIAN OPERATING LLC		102632							
SELASSIE		WELL #: 2		RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1700	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SELASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1694 - 1700	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON			//CONT.//		01476 500 681327	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALKER				
			WELL #:		1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL					01490 700 161634	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA				
			WELL #:		1	RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621					N	NO RPT			64
HILCORP ENERGY COMPANY SMU					386310										
			WELL #:		1	RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924			
04	150 #	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-			57
05	93 #	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-			57
06	30 #	-0-	-0-	-30		-0-					N	38			95
07	6 R	6	-0-	-0-		-0-		6	2		N	-0-			95
08	16 R	16	-0-	-0-		-0-		16	2		N	-0-			95
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			95
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) LLOX, L.L.C. EDGAR R. MAXEY					01490 800 504583	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
			WELL #:		001	RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14522 - 14575			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
EDGAR R. MAXEY			WELL #:		2	RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513		PERF. 14192 - 14362			
04	3900 X	-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-	153	1	-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030		-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN DOME (10,800)				01657 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

SPOHN FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838							
04	0	-0-	-0-	-0-	B	186138						N	-0-					183	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138						N	-0-					183	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	186138						N	-0-					183	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138						N	-0-					183	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138						N	-0-					183	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				186138															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	186138						N	NO RPT					183	

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
POINT BARROW SWD				WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967															
STATE TRACT 21				WELL #: 1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176															
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 140619		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 12007		PERF. 6377 - 6384							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836							
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-						-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836							
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	-	12598	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	-	13110	
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1222 1 470 9	9444 2	N	427	364 1 159
05	11470	X	11232	-0-	-238	-0-	1265 1 464 9	9503 2	N	422	365 1 216
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	3884 1 411 9	8665 2	N	374	362 1 228
07	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	3884 1 422 9	10365 2	N	384	361 1 251
08	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	717 1 455 9	10775 2	N	414	358 1 307
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			N	NO RPT	307

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)			01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089					
BRUCE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880 - 11898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100)			02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
PRYOR, MYRA S., -A-			WELL #: 4 T	RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092 - 10192	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TAIT, M., -A-			WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099 - 10175	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
TAIT, M., -A-			WELL #: 6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146 - 10304	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
ALTAIR (WILCOX 10,200)			02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
CLINTON, L. B.			WELL #: 1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176 - 10190	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)			02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
TAIT, R.A. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217 - 10223	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

ALTAIR, (YEGUA)				02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
TAIT, MATILDA "A"				WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 6057 - 6062								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

ALTAIR, (YEGUA 5150)				02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TAIT, M.				WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO										
INLAND RECYCLING, LLC				424632																
OWENS				WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALVIN, NORTH (8400)				02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
PETRON ENERGY, INC.				660821																
TRISCH				WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																				

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057							
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.		710549							
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024									
ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

04	4530	4220	-0-	-310	-0-	426	1	3786	2	N	7					78
05	4681	3380	-0-	-1301	-0-	444	1	2930	2	N	5					83
06	4530	3308	-0-	-1222	-0-	412	1	2887	2	N	8					91
07	4371 #	2523	-0-	-1848	-0-	309	1	2206	2	N	7					98
08	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	502	1	3990	2	N	15					113
09	4230 #	3717	-0-	-513	-0-	505	1	3203	2	N	8					121

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
FUCIK, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7846 - 7906						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2				N	-0-					125	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					125	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					125	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					125	
08	279 N	113	-0-	-166	-0-	1	1	112	2		N	-0-					125	
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	3	1	235	2		N	-0-					125	
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)				02394 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
LICHNOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642 - 7776						
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				Y	-0-					137	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2				Y	-0-					137	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2				Y	-0-					137	
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2				Y	-0-					137	
08	1147 N	687	-0-	-460	-0-	4	1	683	2		Y	-0-					137	
09	1470 X	1236	-0-	-234	-0-	14	1	1222	2		Y	-0-					137	
ANAHUAC				02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836														
WILCOX G.C. ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	057120	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551 - 2740						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710													
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993	-	6996						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922	-	6938						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705	-	3735						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967	-	6976						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895	-	7015						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
ENGELS, M. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2		RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36		RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32		RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86		RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38		RRCID -> 150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6682 - 6698			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107		RRCID -> 150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6726 - 6742			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6734 - 6748						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH		7080 PERF. 6706 - 6726						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6717 - 6740						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH		8135 PERF. 6790 - 6808						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH		7354 PERF. 6915 - 6928						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 152760		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 6734 - 6752						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #: 3		RRCID -> 152857		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		7140 PERF. 6686 - 6796						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6778 - 6794	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6596 - 6605	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6740 - 6850	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6908 - 6920	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6892 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6681 - 6697	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984														
CNTY: CHAMBERS														
CAPACITY														
//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED														
//CONT.// 847710														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2														
WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J.														
WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E. A/C #1														
WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6840 - 6860	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6762 - 6776	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6853 - 6859	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)			02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669 - 1672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ENGLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)					02468 180	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1			WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)					02468 260	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 13)					02468 465	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1			WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)					02468 590	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:		18	RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILCOX, G. C.			WELL #:		2	RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6524 - 6534							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		10	RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6220 - 6300							
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	1	4	2	N	-0-						-0-	
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-						-0-	
06	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	1145	1			N	-0-						-0-	
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	1			N	-0-						-0-	
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	1			N	-0-						-0-	
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)					02468 670	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
WHITE, R. M.			WELL #:		29	RRCID -> 191838		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1662							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)					02468 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
WHITE, R. M.			WELL #:		27	RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1660							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 10)					02468 680	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #:		16	RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 3031 - 3037							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 12) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. BROUSSARD, J. E. A/C 2										02468 740 847710 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED RRCID -> 144824		EXEMPT COMPL. DATE 02/08/1993		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. BROUSSARD, J. E. A/C 2										02468 760 847710 WELL #: 21-D		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160217		ONE WELL COMPL. DATE 08/12/1996		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. BROUSSARD-HEBERT A/C 1										02468 770 847710 WELL #: 35		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171331		ONE WELL COMPL. DATE 11/12/1998		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. GRIPON, H. A. A/C 1										02468 780 847710 WELL #: 38		NON-ASSOCIATED RRCID -> 154145		ONE WELL COMPL. DATE 03/21/1995		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ZAPPE, MARIE										02468 800 847710 WELL #: 36		NON-ASSOCIATED RRCID -> 200677		ONE WELL COMPL. DATE 03/18/2004		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035 - 4062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235 - 4241	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 4578 - 4584	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898 - 4904	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #: 19 F	RRCID -> 093885	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 2927 - 2933	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (1400)			02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R.M.			WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584											
BROWN, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 6688 - 6700			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6570 - 6585			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6824 - 6840			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710															
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	30	RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6698 - 6718								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
CLARK, G. J. J.				WELL #:	25	RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6795 - 6811								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6596 - 6614								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)					02659 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GRIMES						
PALEO OIL COMPANY LLC					635131															
RULEMAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271176		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 2703 - 2710								
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ANGELINA (10,600)				02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818											
STOEGER				WELL #: 7		RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10326 - 10335			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ANGELINA (12,060)				02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WIGGINS GU				WELL #: 1		RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904 - 11958			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
ANGELINA (13,000)				02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142											
BELCO FEE				WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554											
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716			
04	60	N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-		205
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-		205
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-		205
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-		205
08	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-		205
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		205
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054			
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	-0-		26
05	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-		26
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-		26
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-		26
08	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-		26
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		26
WILLIAMSON				WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220			
04	DLQ	G-10	3766	-0-	3766	7566		3766	2			Y	-0-		68
05	DLQ	G-10	3556	-0-	3556	11122		3478	2	78	9	Y	71	71 1	68
06	DLQ	G-10	2699	-0-	2699	13821		2699	2			Y	-0-		68
07		15665 X	1844	-0-	-13821	-0-		1769	2	75	9	Y	68	68 1	68
08		3906 X	2616	-0-	-1290	-0-		2616	2			Y	-0-		68
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-						Y	NO RPT		68

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				//CONT.//	02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554	RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052					
WILLIAMSON				WELL #:	9												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9	N	176	176	1			65
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					65
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	80	2	190	9	N	173	173	1			65
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	2	189	9	N	172	172	1			65
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					65
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					65
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)					02886 165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554	RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841					
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1				WELL #:	1												
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
05		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					299
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					299
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					299
08		744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					299
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					299
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)					02886 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554	RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10523 - 10534					
WILLIAMSON				WELL #:	8												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					23
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					23
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)					02886 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554	RRCID -> 193463		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11986 - 12000					
WILLIAMSON, ET AL				WELL #:	7												
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-					84
05	DLQ	G-10	179	-0-	179	299	60	2	119	9	Y	108	108	1			84
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	359	60	2			Y	-0-					84
07		531 N	172	-0-	-359	-0-	60	2	112	9	Y	102	102	1			84
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					84
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					84
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ANSLEY										03044 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097								
GUENTHER										WELL #:	2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 5705	PERF. 5042 - 5250			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025 - WELL PLUGGED 04/11/25																		
APPLE SPRINGS (BUDA)										03310 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION										328347								
CLARK, J.E.										WELL #:	1	RRCID -> 106807	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9257 - 9286			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-		
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)										03310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
RHC ENERGY (USA) LLC										704798								
KENLEY										WELL #:	1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 9290 - 14650			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
APPLE SPRINGS (JAMES)										03310 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.										670449								
TEMPLE										WELL #:		RRCID -> 085004	COMPL. DATE 05/01/1979	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 11380 - 11521			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016																		
ARGO-HAWK (10400 SAND)										03543 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC										180534								
LANGHAM UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 281180	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH 11088	PERF. 11678 - 11702			
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	756	2	168	9	N	153	181	1		83		
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1138	2	231	9	N	210	180	1		113		
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	953	2	172	9	N	156	176	1		93		
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	861	2	191	9	N	174	181	1		86		
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	980	2	180	9	N	164	177	1		73		
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	939	2	188	9	N	171	178	1		66		
LANGHAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 10558 - 10584			
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	447	2	67	9	N	61	173	1		81		
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	502	2	68	9	N	62				143		
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	432	2	61	9	N	55				198		
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	479	2	15	9	N	14				212		
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-				212		
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	N	6				218		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)				03866 187	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553						
ARRIOLA #3 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185135	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9020 - 9036
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)				04022 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651					
TRULL, R. B. ET AL				WELL #:	RRCID -> 176426	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9746 -	9770
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED				04/12/2021					

ASHBY (8550 SAND)					04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.					209651					
TRULL, R.B. ET AL					WELL #:	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8492 - 8497
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED					05/25/2021					

ASHBY (9000) DEEP ROCK RESOURCES, INC. FLOWERS FOUNDATION						04022 858 209651	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
WELL #:						RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9516	-	9529
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED						05/25/2021							

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

FLOWERS FOUNDATION					WELL #:	RRCID -> 271092	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9323	- 9474
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT		203
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/16/2021					

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 271742	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9427	- 9437
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021										

ASHWOOD (FRIO 9020)				94135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
RUNNELLS				WELL #:	1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 9020 - 9042
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63

B.A.D.A. (10,124 SD.)			04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC			506578							
CAREY UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8	
PLUGGED AND ABANDONED			01/24/2025							

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025													
B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738					
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		82
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEYS (HOCKLEY)			//CONT.//			05050 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131																
N. T. BREAUX			WELL #:			01			RRCID -> 300156			COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2722 - 2742							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BAKER LAKE (GLENROSE "B")						05130 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WALKER							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC						609267																
WALKER #1						WELL #:			1			RRCID -> 275949			COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BALTHROP (9000 YEGUA)						05358 850			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																
NILSON						WELL #:			1			RRCID -> 176876			COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380				
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

NILSON						WELL #:			2			RRCID -> 179146			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					35	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					35	

PIERCE RANCH						WELL #:			A 1			RRCID -> 279185			COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NILSON						WELL #:			3			RRCID -> 282269			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28	-28							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28	-28							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28	-28							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28	-28							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28	-28							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-28	-28							N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520												
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228						
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A						
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214						
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226						
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170						
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224						
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	9 I	RRCID -> 092900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6181	-	6214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6192	-	6224			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL				WELL #:	7 I	RRCID -> 092902	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6186	-	6222			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:	3 I	RRCID -> 092903	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6197	-	6228			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:	2 I	RRCID -> 092904	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6147	-	6180			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6146	-	6184			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6254	-	6282			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216															
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161															
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185															
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248															
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230															
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381															
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//		404520												
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:		9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	-	7034						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:		8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396	-	7422						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	-	6204						
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")				WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	-	6306						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BANKSTON (14300 SAND)						05503 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
PETRO-SMITH OPERATING LLC						660313												
BP AMERICA A-3				WELL #:		1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12690	-	14306						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)						05560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
GEC OPERATING, INC.						291931												
SIMMONS				WELL #:		1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	-	9218						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97

BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS										
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980																
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
WAGNER OIL COMPANY		891175																
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
PAMETA OIL COMPANY		637449																
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
PLUGGED AND ABANDONED_____		07/31/1997																
BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON										
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047																
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681																
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681									
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	41
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21 17 1	41
BAY CITY (9050 FRI0)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025											
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
07	244 N	-0-	-0-	-244	-0-	-0-			Y	-0-	112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17

BAY CITY, EAST (9900 B)			//CONT.//			06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//			036587									
RUGELEY GAS UNIT			WELL #:			3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 9934 -	9950	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
										AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:			1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9715 -	9947	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)						06288 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC						036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:			1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9977 -	9982	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 10312 -	10338	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		98

BAY CITY, EAST (10,000 B)						06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC						036587									
MCWILLIAMS GU			WELL #:			2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 10085 -	10090	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 -	3956	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)			//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587														
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAY CITY, EAST (10,200)			06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC			036587														
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)			06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375														
STATE TRACT 69			WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
STADE, EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF. 13408 - 15150	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
B.P. AMERICA B		WELL #: 1		RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BEECH CREEK A				WELL #: 2	RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406								
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
04	15660 X	15328	-0-	-332 B	-0-	14393	3	935 9	N	850	713 1	254
05	16182 X	12675	-0-	-3507 B	-0-	11942	3	733 9	N	666	706 1	214
06	15660 X	15272	-0-	-388 B	-0-	14892	3	380 9	N	345	511 1	48
07	16182 X	13042	-0-	-3140 B	-0-	12259	3	783 9	N	712	520 1	240
08	16182 X	8970	-0-	-7212 B	-0-	8497	3	473 9	N	430	349 1	321
*09	16449 X	16449	-0-	-0- B	-0-	15743	3	706 9	N	642	699 1	264
THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
04	9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-	7113	3	596 9	N	542	530 1	306
05	9765 X	9511	-0-	-254 B	-0-	8975	3	536 9	N	487	529 1	264
06	9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	8863	3	673 9	N	612	352 1	524
07	10199 X	9532	-0-	-667 B	-0-	9297	3	235 9	N	214	170 1	568
08	10199 X	7362	-0-	-2837 B	-0-	7154	3	208 9	N	189	505 1	252
09	9540 X	2749	-0-	-6791 B	-0-	2180	3	569 9	N	517	177 1	592
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 - 13638	
04	19014 X	19014	-0-	-0- B	-0-	18366	3	648 9	N	589	540 1	241
05	15299 X	15299	-0-	-0- B	-0-	14781	3	518 9	N	471	533 1	179
06	13545 X	13545	-0-	-0- B	-0-	13072	3	473 9	N	430	358 1	251
07	12675 X	12675	-0-	-0- B	-0-	12339	3	336 9	N	305	170 1	386
08	23829 X	23829	-0-	-0- B	-0-	23038	3	791 9	N	719	706 1	399
*09	21209 X	21209	-0-	-0- B	-0-	20471	3	738 9	N	671	723 1	347

BEECH GROVE (WOODBINE)													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													
SWAMP MONSTER													
WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-44543		938	1	10323	2	N	2228	179
05	0 X	13712	-0-	13712 B	-30831		2451	9				2168	239
06	0 X	11927	-0-	11927 B	-18904		1117	1	9542	2	N	1153	317
07	0 X	11940	-0-	11940 B	-6964		1268	9				1075	317
08	13702 X	9484	-0-	-4218 B	-6964		1181	1	10022	2	N	670	279
09	13260 X	11210	-0-	-2050 B	-6964		737	9				541	282
							1059	1	7827	2	N	544	361
							598	9					
							1216	1	9309	2	N	623	
							685	9					
FRANCES KUNKEL UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246													
04	34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-		958	1	27821	2	N	1781	279
05	36053 X	30796	-0-	-5257 B	-0-		1959	9				1798	
06	32280 X	27064	-0-	-5216 B	-0-		988	1	27874	2	N	1758	566
07	32175 X	32175	-0-	-0- B	-0-		1934	9				1471	
08	31775 X	26937	-0-	-4838 B	-0-		858	1	24581	2	N	1477	414
09	31047 X	31047	-0-	-0- B	-0-		1625	9				1629	
							991	1	29235	2	N	1772	214
							1949	9				1972	
							823	1	24425	2	N	1535	294
							1689	9				1455	
							956	1	28173	2	N	1744	397
							1918	9				1641	
ZARVONA ENERGY LLC													
FRANCES KUNKEL UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848													
04	7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-		5502	3	13	9	N	12	207
05	7657 X	6034	-0-	-1623 B	-0-		6020	3	14	9	N	13	220
06	7410 X	4891	-0-	-2519 B	-0-		4880	3	11	9	N	10	230
07	6045 X	4562	-0-	-1483 B	-0-		4545	3	17	9	N	15	245
08	6045 X	5093	-0-	-952 B	-0-		5078	3	15	9	N	14	259
09	5850 X	5180	-0-	-670 B	-0-		5160	3	20	9	N	18	277
FISTFUL OF DOLLARS UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390													
04	10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-		8087	3	707	9	N	643	288
05	11718 X	10124	-0-	-1594 B	-0-		9181	3	943	9	N	857	265
06	10140 X	8437	-0-	-1703 B	-0-		7737	3	700	9	N	636	373
07	9238 X	7933	-0-	-1305 B	-0-		7303	3	630	9	N	573	437
08	10137 X	8970	-0-	-1167 B	-0-		8256	3	714	9	N	649	391
09	9810 X	7610	-0-	-2200 B	-0-		6985	3	625	9	N	568	420
ELTA WILLIAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462													
04	7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-		3076	3	420	9	N	382	409
05	6138 X	3849	-0-	-2289 B	-0-		3392	3	457	9	N	415	474
06	4860 X	3371	-0-	-1489 B	-0-		2972	3	399	9	N	363	489
07	5022 X	4206	-0-	-816 B	-0-		3741	3	465	9	N	423	556
08	5022 X	2590	-0-	-2432 B	-0-		2257	3	333	9	N	303	504
09	3720 X	2995	-0-	-725 B	-0-		2641	3	354	9	N	322	474

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	34290 X	33561	-0-	-729 B	-0-		31597 3		1964 9	N	1785		1820 1			321
05	38967 X	37938	-0-	-1029 B	-0-		35802 3		2136 9	N	1942		1808 1			455
06	39681 X	39681	-0-	-0- B	-0-		37572 3		2109 9	N	1917		1949 1			423
07	40242 X	40242	-0-	-0- B	-0-		38078 3		2164 9	N	1967		2135 1			255
08	40375 X	40375	-0-	-0- B	-0-		38275 3		2100 9	N	1909		1798 1			366
09	41710 X	41710	-0-	-0- B	-0-		39605 3		2105 9	N	1914		1785 1			495
OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562				
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	176		176 1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	178		178 1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	336		336 1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	180		180 1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	175		175 1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	356		356 1			-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443				
04	4980 X	4927	-0-	-53 B	-0-		4590 3		337 9	N	306		355 1			262
05	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-		4630 3		351 9	N	319		352 1			229
06	5040 X	3491	-0-	-1549 B	-0-		3265 3		226 9	N	205		177 1			257
07	5208 X	384	-0-	-4824 B	-0-		378 3		6 9	N	5					262
08	5208 X	3608	-0-	-1600 B	-0-		3257 3		351 9	N	319		179 1			402
09	4920 X	4215	-0-	-705 B	-0-		3962 3		253 9	N	230		348 1			284
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944				
04	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-		1408 3			N	-0-					107
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-		850 3			N	-0-					107
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-		745 3			N	-0-					107
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-		690 3			N	-0-					107
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794				
04	3270 X	2483	-0-	-787 B	-0-		2286 3		197 9	N	179		179 1			391
05	2418 X	180	-0-	-2238 B	-0-		180 3			N	-0-					391
06	2040 X	113	-0-	-1927 B	-0-		113 3			N	-0-					391
07	2573 X	200	-0-	-2373 B	-0-		200 3			N	-0-					391
08	2573 X	180	-0-	-2393 B	-0-		180 3			N	-0-					391
09	2490 X	94	-0-	-2396 B	-0-		94 3			N	-0-					391
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588				
04	15030 X	13493	-0-	-1537 B	-0-		12790 3		703 9	N	639		532 1			396
05	14570 X	12434	-0-	-2136 B	-0-		11773 3		661 9	N	601		711 1			286
06	12990 X	10358	-0-	-2632 B	-0-		9563 3		795 9	N	723		720 1			289
07	13950 X	12632	-0-	-1318 B	-0-		11979 3		653 9	N	594		701 1			182
08	13950 X	12832	-0-	-1118 B	-0-		12100 3		732 9	N	665		354 1			493
09	13500 X	11704	-0-	-1796 B	-0-		11009 3		695 9	N	632		881 1			244

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523															
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698							
04	74412	X	74412	-0-	-0-	B	-0-	72617	3	1795	9	N	1632	1770	1				336
05	74917	X	74917	-0-	-0-	B	-0-	73003	3	1914	9	N	1740	1779	1				297
06	67757	X	67757	-0-	-0-	B	-0-	66050	3	1707	9	N	1552	1578	1				271
07	64165	X	64165	-0-	-0-	B	-0-	62474	3	1691	9	N	1537	1578	1				230
08	61497	X	61497	-0-	-0-	B	-0-	59861	3	1636	9	N	1487	1066	1				651
*09	60186	X	60186	-0-	-0-	B	-0-	58789	3	1397	9	N	1270	1774	1				147

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13412 - 13754							
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																			

INVICTUS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098							
04	8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	7507	3	540	9	N	491	549	1				329
05	7936	X	7309	-0-	-627	B	-0-	6772	3	537	9	N	488	525	1				292
06	7680	X	4921	-0-	-2759	B	-0-	4430	3	491	9	N	446	531	1				207
07	7936	X	5103	-0-	-2833	B	-0-	4606	3	497	9	N	452	360	1				299
08	7936	X	5030	-0-	-2906	B	-0-	4533	3	497	9	N	452	527	1				224
09	7680	X	1941	-0-	-5739	B	-0-	1691	3	250	9	N	227	174	1				277

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13376 - 13382							
04	32510	X	32510	-0-	-0-	B	-0-	27144	3	5366	9	N	4878	4661	1				381
05	55212	X	55212	-0-	-0-	B	-0-	48534	3	6678	9	N	6071	6210	1				242
06	48683	X	48683	-0-	-0-	B	-0-	45914	3	2769	9	N	2517	2627	1				132
07	9895	X	9895	-0-	-0-	B	-0-	9346	3	549	9	N	499	357	1				274
08	6219	X	6219	-0-	-0-	B	-0-	5814	3	405	9	N	368	358	1				284
09	46170	X	25880	-0-	-20290	B	-0-	24548	3	1332	9	N	1211	1241	1				254

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
MYSTIC RIVER UNIT														
				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
				//CONT.//	950523									
				WELL #:	1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13357	- 13796
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10050	X	6568	-0-	-3482 B	-0-	6106 3	462 9	N	420	353 1			278
05	8494	X	7631	-0-	-863 B	-0-	7108 3	523 9	N	475	532 1			221
06	8130	X	6693	-0-	-1437 B	-0-	6241 3	452 9	N	411	357 1			275
07	8401	X	5859	-0-	-2542 B	-0-	5488 3	371 9	N	337	496 1			116
08	8246	X	5369	-0-	-2877 B	-0-	5016 3	353 9	N	321	161 1			276
09	7380	X	2851	-0-	-4529 B	-0-	2644 3	207 9	N	188	348 1			116
GRAN TORINO NORTH UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.13080	- 13518
04	17010	X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492 3	751 9	N	683	707 1			307
05	17577	X	16205	-0-	-1372 B	-0-	15504 3	701 9	N	637	730 1			214
06	18463	X	18463	-0-	-0- B	-0-	17542 3	921 9	N	837	882 1			169
07	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-	18359 3	805 9	N	732	692 1			209
08	20792	X	20792	-0-	-0- B	-0-	19832 3	960 9	N	873	716 1			366
09	17010	X	-0-	-0-	-17010 B	-0-			N	722	893 1			195
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														
TC OIL AND GAS, LLC														
RICE														
				WELL #:	1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL	DEPTH	5720	PERF. 4949	- 4952
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEMUS (6300)														
AMRWR, LLC														
BEMUS														
				WELL #:	1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	6737	PERF. 6620	- 6624
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BENDER (Y-2)														
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC														
BENDER ESTATE A														
				WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5940	- 5942
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT														
				WELL #:	2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5958	- 5961
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700									
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH		6202	PERF. 3955 - 3965	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH		13201	PERF. 8190 - 8530	
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	37	1	764	2	Y	8	10 1 89
							9	9					
*05	1705	N	947	-0-	-758	-0-	60	1	880	2	Y	6	6 1 89
							7	9					
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	105	1	1444	2	Y	10	8 1 91
							11	9					
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	137	1	1506	2	Y	12	13 1 90
							13	9					
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	11	10 1 91
							12	9					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	91
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH		8801	PERF. 8227 - 8277	
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	4	2 1 86
							4	9					
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	1	2 1 85
							1	9					
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1 1 84
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	84
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7586 - 7599	
04	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-	59
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-	59
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-	59
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	59
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	59
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	59
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7674 - 7995	
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1 1 6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1 1 5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	5
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH		8310	PERF. 7750 - 7760	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

BERNARD, EAST (7700)															//CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHARTON														
HOME PETROLEUM CORP.															//CONT.// 396852																													
LEVERIDGE, A. T.															WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-		994	2		1 9	Y	1	1	1		9																											
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2			Y	-0-				9																											
06	990	N	881	-0-	-109	-0-		881	2			Y	-0-				9																											
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-	1	1		8																											
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-				8																											
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT				8																											
LEVERIDGE, W.C. ET UX															WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161																													
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		2320	2		55 9	N	50	50	1		-0-																											
05	3038	N	2427	-0-	-611	-0-		2427	2			N	-0-				-0-																											
06	2310	N	2083	-0-	-227	-0-		2083	2			N	-0-				-0-																											
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-						N	50	50	1		-0-																											
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-				-0-																											
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT				-0-																											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-															WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887																													
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-		569	2		62 9	N	56	56	1		-0-																											
05	899	N	806	-0-	-93	-0-		806	2			N	-0-				-0-																											
06	780	N	603	-0-	-177	-0-		603	2			N	-0-				-0-																											
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	55	55	1		-0-																											
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				-0-																											
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT				-0-																											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1															WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892																													
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	2			N	-0-				-0-																											
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			N	-0-				-0-																											
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2			N	-0-				-0-																											
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-				-0-																											
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-				-0-																											
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-						N	NO RPT				-0-																											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'															WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895																													
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-		2433	2		53 9	N	48	48	1		-0-																											
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		2023	2			N	-0-				-0-																											
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	2			N	-0-				-0-																											
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	47	47	1		-0-																											
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-				-0-																											
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-						N	NO RPT				-0-																											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956																													
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-		942	2		25 9	N	23	23	1		-0-																											
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-		851	2			N	-0-				-0-																											
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-				-0-																											
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	23	23	1		-0-																											
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-				-0-																											
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT				-0-																											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247																													
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-				1																											
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-				1																											
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-				1																											
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				1																											
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				1																											
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				1																											

BERNARD, EAST (7700)				//CONT.//		07301 747		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085																
JANIK ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
PLUGGED AND ABANDONED				03/05/2025																
O'HARE ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650 - 7681						
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2	N	-0-						81	
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1741	2	N	58						139	
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9											
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	-0-	19	1	1696	2	N	5						144	
08	465	N	2	-0-	-463	-0-	-0-	6	9										144	
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-						144	
OMEGA ENERGY, LLC				622657																
ANGELO UNIT				WELL #:				RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545 - 7871						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57	
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2015																
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC				945921																
GILBERT				WELL #:		1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 2676 - 2682						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2025																
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
NORTHINGTON "B"				WELL #:		5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
XOG OPERATING LLC				945921																
GILBERT				WELL #:		3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2025																
GILBERT				WELL #:		2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/27/2025																

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.		432469						
JACOB'S WELL		WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	- 7060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	- 7074	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7832	- 7957	
04	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 2		152
05	992 N	378	-0-	-614	-0-	378 2		152
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			152
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			152
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	152
BERNARD, W. (D-Y 6700)		07307 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC		945921						
WINTERMANN -B-		WELL #: 4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	- 6712	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2025						
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)		07307 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC		945921						
WINTERMANN "C"		WELL #: 3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882	- 6888	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2025						
BERNARD, W. (YEGUA 7120)		07307 732	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
AMRWR, LLC		102699						
JACOB'S WELL		WELL #: 2	RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7042	- 7060	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921							
WINTERMANN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	135537	COMPL. DATE	08/09/1990	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 6951 - 6956
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025									

BERNARD, W. (7000)			//CONT.// 07307 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC			//CONT.// 945921																	
WINTERMANN "C"			WELL #: 4			RRCID -> 138145			COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			06/03/2025														

BERNARD, W. (7650)			07307 960			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
NORTHINGTON			WELL #: 2			RRCID -> 206064			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARD, W. (7700)			07307 969			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
WESTMORELAND			WELL #: 1			RRCID -> 234939			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARD, W. (7850)			07307 975			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
DUNCAN			WELL #: 1			RRCID -> 171657			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	

DUNCAN, F. B.			WELL #: 0201ST			RRCID -> 281816			COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	

XOG OPERATING LLC			945921																	
GILBERT			WELL #: 2 T			RRCID -> 122296			COMPL. DATE 09/10/1985			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			05/27/2025														

BESSMAY (WILCOX CONS)			07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10676						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					235
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					243
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852 - 10894						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR BONNER			WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
BP-STOCKSTILL			WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	178	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	177	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	184	1	3	8	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	183	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
AKG OPERATING COMPANY			009566														
KOEHLER			WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566													
LAZARUS		WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		674 N		674	-0-	-0-		31	1	643	2	N	-0-				44
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT				44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137				
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025																	

BBX OPERATING, L.L.C.		WELL #:		058908 2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544 1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045						
04		95 N		95	-0-	-0-		95	2			N	-0-				37
05		159 N		159	-0-	-0-		159	2			N	-0-				37
06		360 N		175	-0-	-185		175	2			N	-0-				37
07		191 N		191	-0-	-0-		191	2			N	-0-				37
08		188 N		188	-0-	-0-		188	2			N	-0-				37
09		185 N		185	-0-	-0-		185	2			N	-0-				37

BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996						
04		958 N		958	-0-	-0-		958	2			N	-0-				80
05		958 N		958	-0-	-0-		958	2			N	-0-				80
06		917 N		917	-0-	-0-		917	2			N	-0-				80
07		932 N		932	-0-	-0-		932	2			N	-0-				80
08		930 N		906	-0-	-24		906	2			N	-0-				80
09		925 N		925	-0-	-0-		925	2			N	-0-				80

MASON		WELL #:		N 1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476						
04		467 N		467	-0-	-0-		467	2			N	-0-				91
05		439 N		439	-0-	-0-		439	2			N	-0-				91
06		392 N		392	-0-	-0-		392	2			N	-0-				91
07		496 N		398	-0-	-98		398	2			N	-0-				91
08		434 N		397	-0-	-37		397	2			N	-0-				91
09		390 N		335	-0-	-55		335	2			N	-0-				91

MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856						
04		78 N		78	-0-	-0-		78	2			N	-0-				23
05		124 N		88	-0-	-36		88	2			N	-0-				23
06		107 N		107	-0-	-0-		107	2			N	-0-				23
07		93 N		40	-0-	-53		40	2			N	-0-				23
08		99 N		99	-0-	-0-		99	2			N	-0-				23
09		120 N		57	-0-	-63		57	2			N	-0-				23

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544												
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7094 - 7160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			109
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-			109
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-			109
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-			109
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-		206	2			N	-0-			109
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-			109
MAYJAC I, LLC				536431												
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		9848	PERF. 7280 - 7308				
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		1902	1	1	9	N	1			89
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		1986	1	1	9	N	1			90
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	1	1	9	N	1			91
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-		2106	1	1	9	N	1			92
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-		2152	1	1	9	N	1			93
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-						N	NO RPT			93
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635												
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH		6987	PERF. 6894 - 6909				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			278
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		9369	PERF. 6970 - 6980				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970												
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH		9180	PERF. 6792 - 6808				
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-		2849	2	9	9	N	8			180
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-		2777	2			N	-0-			180
06	2850 N	2382	-0-	-468	-0-	-0-		2371	2	11	9	N	10			190
07	2945 N	1479	-0-	-1466	-0-	-0-		1478	2	1	9	N	1	156	1	35
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-		2914	2			N	-0-			35
*09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-		2577	2			N	-0-			35
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH		7143	PERF. 7035 - 7052				
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-		2475	2	7	9	N	6			100
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-		2681	2	8	9	N	7			107
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-		2563	2			N	-0-			107
07	2511 N	477	-0-	-2034	-0-	-0-		462	2	15	9	N	14	105	1	16
08	2511 N	191	-0-	-2320	-0-	-0-		191	2			N	-0-			16
09	2430 N	443	-0-	-1987	-0-	-0-		443	2			N	-0-			16

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970							
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1770 N	946	-0-	-824	-0-	943 2	3 9	N	165
05	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	1500 2	1 9	N	166
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1901 2	4 9	N	170
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2433 2	6 9	N	9
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315 2	3 9	N	12
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2059 2	6 9	N	17
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
05	1023	938	-0-	-85	-0-	938 2		N	23
06	85	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	N	23
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25									
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824							
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	129
JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	68

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AMRWR, LLC				102699						
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204

SILVIO B, LLC				781986						
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200						
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #:		251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BIG HILL (DISCORBIS B)		07884 027		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3		RRCID -> 294752		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5914 - 5928					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MARRS MCLEAN		WELL #:		1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
FRIENDSHIP		WELL #:		2		RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046 - 10050					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
FRIENDSHIP				WELL #:		5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG HILL (FRIO 10,400)				07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213																
HMC/HNG CROW				WELL #:		1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 -		0				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/22/2025																
BIG HILL (MARGINULINA)				07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
CHAIN OIL & GAS, INC.				142250																
ANDERSON ESTATE				WELL #:				RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633 -		7677				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/01/2013																
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 -		6487				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213																
DAVIDSON, W. S. -A-				WELL #:		7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 -		8017				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/08/2025																
DAVIDSON, W.S. -A-				WELL #:		8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7803 -		7823				
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/23/2025																

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) PETROTEX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW				07884 765 660213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1	RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) S & S OPERATING COMPANY, INC. PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				07888 710 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1	RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1	RRCID -> 261986		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 2830 - 2950							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) AMRW, LLC ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 102699		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				6 H	RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1	RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024																		

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257						
VASTAR 1A UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000	- 11010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
VASTAR 2A UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163461	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 10619	PERF.12120	- 12195	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
VASTAR 1A UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364	- 11374	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR 2A UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464	- 11502	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BILOXI (12200 SAND)				08252 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC				856467						
GRAY, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 252150	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12424	- 12454	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
ADAMCIK				WELL #: 1	RRCID -> 271133	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8925	- 8945	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					152
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 9			155
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 9			158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					158

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
DUNPHY		WELL #: 1	RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036							
SCHROEDER, A.		WELL #: 1	RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SCHROEDER, E.		WELL #: 1D	RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAG EXPLORATION LLC		102971							
TITAN		WELL #: 1	RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BLESSING -D-		WELL #: 41 H	RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BLESSING (F-6)		08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)		WELL #: 83	RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2298 - 2312		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-14)			08871 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #: 2			RRCID -> 174344			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
BLESSING, NORTH (FRIO)			08873 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
BLESSING -S-			WELL #: 18 J			RRCID -> 133772			COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BLISS, W. (YEGUA A)			08888 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
LITTLE EXUMA			WELL #: 01			RRCID -> 284581			COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE EXUMA			WELL #: 2			RRCID -> 296127			COMPL. DATE 08/04/2022			TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3368 - 3371				
04	DELQ PR	435	-0-		435		435	435	2			N	-0-			-0-
05	818 N	383	-0-		-435		-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-		-0-		-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-		-0-		-0-	625	2			N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-		-0-		-0-	462	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
SAWBUCK			WELL #: 1			RRCID -> 296576			COMPL. DATE 01/27/2023			TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3424 - 3426				
04	5108 X	5108	-0-		-0-		-0-	5108	2			N	-0-			-0-
05	4111 X	4111	-0-		-0-		-0-	4111	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	1042	-0-		1042		1042	1042	2			N	-0-			-0-
07	6382 X	5340	-0-		-1042		-0-	5340	2			N	-0-			-0-
08	7721 X	7721	-0-		-0-		-0-	7721	2			N	-0-			-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-		-4320		-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 23-L (LH-0)			09323 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858													
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1			RRCID -> 271916			COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580				
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 23L (LH-13)			09323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858																
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698		PERF. 11898 - 11928								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594																
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 246589		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13698		PERF. 12972 - 13022								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLOCK 98-L			09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON										
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817																
STATE TRACT 98-L			WELL #: 3		RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 8810 - 8867								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 98-L			WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8861 - 8876								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 98-L			WELL #: 7		RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9282 - 9292								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 98-L			WELL #: 8		RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9903 - 9912								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8906 - 8925
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9620 - 9690
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 L	RRCID ->	068292	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5401 - 5663
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		1-T	RRCID ->	149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5336 - 5344
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ST 369 L NE/4		WELL #:		3	RRCID ->	206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5312 - 5320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT		-0-
BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5300)			09572 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161														
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 U			RRCID -> 068670			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5			RRCID -> 233351			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 367-L (7500)			09580 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342														
STATE TRACT 367			WELL #: 4			RRCID -> 142136			COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771														
KURTH, J. H. JR.			WELL #: 4 C			RRCID -> 076976			COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6700)			09860 900			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771														
YEGUA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 032765			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLUE RIDGE (FRIO 1)			09880 166			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170														
LEHMAN			WELL #: 1			RRCID -> 298184			COMPL. DATE 10/06/2023			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)													CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.														
KOONCE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	Y	-0-			-0-
KOONCE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415														
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	251	1	862	2	Y	-0-			3
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	347	1	1025	2	Y	-0-			3
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	291	1	973	2	Y	-0-			3
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	265	1	1071	2	Y	-0-			3
08	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	247	1	863	2	Y	-0-			3
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	332	1	785	2	Y	-0-			3
KOONCE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	329	2	Y	1			22
						1	9							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-			22
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-			22
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	76	1	308	2	Y	-0-			22
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	86	1	299	2	Y	3			25
						3	9							
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	78	1	184	2	Y	1			26
						1	9							
KOONCE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	372	1	1279	2	Y	12			60
						13	9							
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	265	1	783	2	Y	2			62
						2	9							
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	182	1	611	2	Y	1			63
						1	9							
07	2976 X	740	-0-	-2236	-0-	147	1	593	2	Y	-0-			63
08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	198	1	692	2	Y	1			64
						1	9							
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	296	1	699	2	Y	10			74
						11	9							
CORMAN-HUDGINS														
WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	132	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	134	1	450	2	Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	134	1	542	2	Y	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	111	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	295	-0-	-275	-0-	88	1	207	2	Y	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	162	1	555	2	Y	3				28
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	214	1	631	2	Y	-0-				28
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	165	1	553	2	Y	-0-				29
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	133	1	536	2	Y	-0-				29
08	775 N	639	-0-	-136	-0-	142	1	495	2	Y	2				31
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	157	1	372	2	Y	3				34

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	70	1	241	2	Y	-0-				17
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	138	1	409	2	Y	-0-				17
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	121	1	404	2	Y	-0-				17
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	132	1	534	2	Y	-0-				17
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	2	Y	-0-				17
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	112	1	265	2	Y	-0-				17

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890

04	8700 X	7427	-0-	-1273	-0-	300	1	6812	2	N	286	181	1		292
05	8060 X	7896	-0-	-164	-0-	315	9	7282	2	N	276	365	1		203
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	304	9	7272	2	N	282	363	1		122
07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	300	1	8971	2	N	326	358	1		90
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	310	9	8493	2	N	271	178	1		183
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	450	1			N	NO RPT				183

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2025

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF. 11610	-	11670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					163
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				138 1	25
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	25
BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
AMRWR, LLC				102699						
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207	-	6211
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
AMRWR, LLC				102699						
HAWKINS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-	6103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
KUHNERT				WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF. 11148	-	11176
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BONUS (4050)				10509 146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
WINTERMAN -A-				WELL #: 3 C	RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013	-	4019
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS (4800)													
MOSAIC OIL LLC													
SCHOENFELD, TED													
WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0			GAS LIFT (L)							M			EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
WINTERMANN													
WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF. 12510 - 12536													
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-		189
05	1333 X	185	-0-	-1148	-0-	11	1	174	2	Y	-0-		189
06	720 X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-		189
07	744 X	219	-0-	-525	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		189
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-		189
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-		256
WINTERMANN													
WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12126 - 12670													
04	1080 X	53	-0-	-1027	-0-	12	1	41	2	Y	-0-		5
05	1116 X	21	-0-	-1095	-0-	12	1	9	2	Y	-0-		5
06	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12	1			Y	-0-		5
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	12	1	5029	2	Y	5		10
						6	9						
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	2	Y	-0-		10
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	13	1	4053	2	Y	-0-		86
BONUS (YEGUA 7500)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
HEYNE													
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470													
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1
						1	9						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1
						1	9						
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-	1	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KRENEK													
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486													
04	1260 #	722	-0-	-538	-0-	49	1	666	2	Y	6	4	5
						7	9						
05	1302 #	262	-0-	-1040	-0-	14	1	248	2	Y	-0-		5
06	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	9	6	8
						10	9						
*07	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	Y	1	8	1
						1	9						
08	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	217	1	1346	2	Y	9	9	1
						10	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 T	RRCID -> 127161	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4116 - 4117		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12658 - 12694		
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 2	Y	-0-		-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	3 1	2 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y	-0-		3

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660 - 12670		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509 - 12673		
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	11 1	41 2	Y	-0-		376
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	11 1	9 2	Y	-0-		376
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 1		Y	-0-		376
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	Y	-0-		376
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		376
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		213

BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3562 - 3566		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161			Y	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MAHALITC GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868		PERF. 3714 - 3734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS, ANIELA			WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3728 - 3735					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER			WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 3318 - 3322					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 4615 - 4620					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER			WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4902 - 4980					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYNE			WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (7100) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, DANIELA														10518 485 386310 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #: 4C														RRCID -> 119119				COMPL. DATE 10/05/1985				TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-										
ROCKING 'M'														WELL #: 3				RRCID -> 265697				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131			
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1							1										
							1	9																					
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-							1										
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	31	1	1					31										
							34	9																					
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	836	2	Y	2	3	1	1	8			29										
							2	9																					
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	628	2	Y	25	10	1					44										
							28	9																					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							44										
MAHALITC/HUNT														WELL #: 7				RRCID -> 286275				COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
BONUS, S.E. (7400) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER														10518 500 386310 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #: 1														RRCID -> 103887				COMPL. DATE 09/26/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
KRUEGER														WELL #: 3				RRCID -> 111706				COMPL. DATE 07/20/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412			
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	4	4	1					3										
							4	9																					
05	496 N	219	-0-	-277	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1							4										
							1	9																					
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	3	4	1					3										
							3	9																					
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	735	2	Y	-0-	3	1					-0-										
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	3	3	1					-0-										
							3	9																					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-										
MAHALITC														WELL #: 1 C				RRCID -> 112300				COMPL. DATE 09/12/1984				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.// 10518 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ANIELA, PITTS			WELL #:			3 C	RRCID ->	114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7352	-	7374				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PITTS, ANIELA			WELL #:			5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7386	-	7402				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PITTS, ANIELA			WELL #:			4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408	-	7425				
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y		1	2 1						1	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y		-0-							1	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y		1	1 1						1	
							1 9												
*07	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	20 1	133 2	Y		-0-	1 1						-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	75 2	Y		1	1 1						-0-	
							1 9												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
KRENEK			WELL #:			1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7370	-	7390				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SHIELDS			WELL #:			1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7399	-	7419				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-							-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7 2		Y		-0-							-0-	
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	Y		-0-							-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-							-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HUDGINS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7182	-	7440				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BONUS SWD														
10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONUS, SW. (WILCOX)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAHALITC/HUNT														
10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460														
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	372	1	5092	2	N	76	217	1	111
						84	9							
05	3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	130	1	2379	2	N	15			126
						17	9							
*06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	387	1	6637	2	N	83	43	1	166
						91	9							
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	672	1	4522	2	N	30	39	1	135
						33	9					22	8	
08	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	862	1	5336	2	N	77	45	1	167
						85	9							
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			167
MAHALITC/HUNT														
WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
MAHALITC/HUNT														
WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341														
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	1	1	1	26
						1	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			26
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	2	1	1	27
						2	9							
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-	1	1	25
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1	1	1	25
						1	9							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			25
MAHALITC/HUNT														
WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621														
04	960 N	789	-0-	-171	-0-	50	1	683	2	N	51	6	1	255
						56	9							
05	837 N	467	-0-	-370	-0-	23	1	424	2	N	18	181	1	92
						20	9							
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	26	6	1	112
						29	9							
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	205	1	1379	2	N	31	4	1	109
						34	9					30	8	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	126	1	780	2	N	40	6	1	143
						44	9							
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			143

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506			
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	11 1	144 2	Y	1	2 1		6
							1 9						
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			6
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	2	1 1		7
							2 9						
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48 1	323 2	Y	1	2 1	6 8	-0-
							1 9						
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	82 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527			
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	Y	5	2 1		36
							6 9						
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			36
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	12	1 1		47
							13 9						
*07	155	N	130	-0-	-25	-0-	17 1	111 2	Y	2	2 1	2 8	45
							2 9						
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2	Y	1	1 1		45
							1 9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363			
04	2880	X	2519	-0-	-361	-0-	166 1	2268 2	Y	77	130 1		69
							85 9						
05	2976	X	1081	-0-	-1895	-0-	53 1	974 2	Y	49			118
							54 9						
*06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	126 1	2156 2	Y	71	131 1		58
							78 9						
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	556 1	3744 2	Y	26	13 1	19 8	52
							29 9						
08	2604	X	1251	-0-	-1353	-0-	164 1	1014 2	Y	66	60 1		58
							73 9						
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470			
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	199 1	2726 2	Y	121	26 1		225
							133 9						
05	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	78 1	1429 2	Y	42			267
							46 9						
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	182 1	3127 2	Y	95	201 1		161
							105 9						
*07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	836 1	5629 2	Y	68	19 1	20 8	190
							75 9						
08	2852	X	1837	-0-	-1015	-0-	241 1	1491 2	Y	95	201 1		84
							105 9						
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11540	- 12596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	23 13 9	1 9 9	319	2	Y	12	3	1			86
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 9 9	1 9 9	606	2	Y	8					94
*06	360 N	310	-0-	-50	-0-	13 74 9	1 9 9	223	2	Y	67	4	1			157
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	70 7 9	1 9 9	474	2	Y	6	1	1	12	8	150
08	651 N	257	-0-	-394	-0-	33 17 9	1 9 9	207	2	Y	15	3	1			162
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
DUNCAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002				TOTAL	DEPTH 13555	PERF.10922	- 12478			
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	25 3 9	1 9 9	347	2	Y	3	3	1			41
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	8 20 3	1 1 9	152	2	Y	-0-					41
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 3 9	1 9 9	342	2	Y	3	3	1			41
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	99 66 3	1 1 9	666	2	Y	-0-	2	1			39
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	66 3 9	1 9 9	410	2	Y	3	3	1			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
ANDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343	- 13403			
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	162 106 47	1 9 1	2218	2	Y	96	122	1			79
05	1271 N	931	-0-	-340	-0-	25 124 68	9 1 9	859	2	Y	23					102
*06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	291 31 9	1 9 9	2130	2	Y	62	113	1			51
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	383 78 9	1 9 9	1960	2	Y	28	13	1	15	8	51
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-			2370	2	Y	71	63	1			59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11706	- 12165			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROCKING "M"				WELL #: 1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001				TOTAL	DEPTH 13600	PERF.10466	- 12548			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 183527		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	350 N	350	-0-	-0-		-0-		22 26	1 9	302	2	Y	24	3 1			71
05	310 N	126	-0-	-184		-0-		6 10	1 9	110	2	Y	9				80
06	372 N	372	-0-	-0-		-0-		19 19	1 9	334	2	Y	17	2 1			95
*07	681 N	681	-0-	-0-		-0-		85 22	1 9	574	2	Y	20	2 1			113
08	479 N	479	-0-	-0-		-0-		61 42	1 9	376	2	Y	38	112 1			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					39
ROCKING "M"				WELL #:	4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552						
04	92 N	92	-0-	-0-		-0-		6 1	1 9	85	2	Y	1	1 1			13
05	124 N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					13
*06	192 N	192	-0-	-0-		-0-		10 4	1 9	178	2	Y	4	1 1			16
*07	234 N	234	-0-	-0-		-0-		30 8	1 1	204	2	Y	-0-	1 1	2 8		13
08	62 N	62	-0-	-0-		-0-		2 2	9	52	2	Y	2	1 1			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					14
KRUEGER				WELL #:	8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE 09/15/2001				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570						
04	129 N	129	-0-	-0-		-0-		9 1	1 9	119	2	Y	1	1 1			1
05	155 N	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-					1
*06	321 N	321	-0-	-0-		-0-		18 2	1 9	301	2	Y	2	1 1			2
*07	156 N	156	-0-	-0-		-0-		20 20	1 1	136	2	Y	-0-	2 1			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-		-0-		1 1	9	125	2	Y	1	1 1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
DUNCAN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 187053	COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 187142	COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381						
04	3240 X	2932	-0-	-308		-0-		189 162	1 9	2581	2	Y	147	164 1			133
05	3100 X	1541	-0-	-1559		-0-		78 36	1 9	1427	2	Y	33				166
*06	3304 X	3304	-0-	-0-		-0-		176 111	1 9	3017	2	Y	101	172 1			95
*07	3340 X	3340	-0-	-0-		-0-		422 78	1 9	2840	2	Y	71	18 1	47 8		101
08	3100 X	1771	-0-	-1329		-0-		228 130	1 9	1413	2	Y	118	112 1			107
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					107

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	691 2	Y	6	7 1		28
05	651 N	425	-0-	-226	-0-	21 11	1 9	393 2	Y	10			38
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	37 9	1 9	635 2	Y	8	6 1		40
*07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	229 119	1 1	1545 2	Y	-0-	33 1		7
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	734 2	Y	5	5 1		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

KRUEGER		WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951		
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	63 52	1 9	864 2	Y	47	9 1		141
05	992 N	638	-0-	-354	-0-	32 14	1 9	592 2	Y	13			154
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	994 2	Y	42	8 1		188
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	142 24	1 9	957 2	Y	22	152 1		58
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	97 98	1 9	603 2	Y	89	8 1		139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139

MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097			RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640		
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #:		2									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	83 2	N	7	10 1		24
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	85 2	N	4			28
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	52 2	N	10			38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			38
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			38
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	74 2	N	-0-			38

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//			10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//			834097													
SCHWEINLE			WELL #:			1	RRCID -> 175518			COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-					26
05		279 N	74	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					26
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					26
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					26
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					26
GLAZE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 177312			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574						
04		3600 X	2021	-0-	-1579	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	41	15	1			101
									45	9									
05		3720 X	344	-0-	-3376	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					101
06		3600 X	969	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	65	1	904	2	N	-0-					101
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			98
08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		2010 X	900	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	79	1	819	2	N	2					100
									2	9									
GLAZE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 178111			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
SCHWEINLE			WELL #:			3	RRCID -> 178539			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE			WELL #:			2	RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-					36
05		217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					36
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					36
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					36
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					36
REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE														CNTY: WHARTON																			
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED														CAPACITY																			
//CONT.// 834097																																	
WELL #: 5														RRCID -> 180452				COMPL. DATE 11/29/2000				TOTAL DEPTH 13338				PERF.11560 - 12650							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
04	1170	N	748	-0-	-422	-0-	47	1	701	2	N	-0-					192																
05	1023	N	225	-0-	-798	-0-	12	1	213	2	N	-0-	148	1			44																
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-					44																
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					44																
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44																
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	70	1	728	2	N	-0-					44																
SCHWEINLE														WELL #: 4				RRCID -> 180455				COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850				PERF.10654 - 12094			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15																
SCHWEINLE														WELL #: 6				RRCID -> 180825				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148				PERF.11452 - 12560			
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	135	1	2025	2	N	5	26	1			293																
05	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	90	1	1595	2	N	21	67	1			247																
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	140	1	1963	2	N	25					272																
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-	28	9			N	9	71	1			210																
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					210																
09	3000	N	4289	-0-	1289	1289	378	1	3911	2	N	-0-					210																
KRENEK GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 182017				COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200				PERF.10242 - 11810			
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	2	N	57	15	1			111																
05	1519	N	676	-0-	-843	-0-	35	1	620	2	N	19					130																
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1412	2	N	14					144																
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-	15	9			N	8	40	1			112																
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					112																
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	N	20					132																
ROCKING M LAND & CATTLE "B"														WELL #: 1				RRCID -> 183676				COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000				PERF.10424 - 13294			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15																
ROCKING M LAND & CATTLE "A"														WELL #: 1				RRCID -> 183679				COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247				PERF.10404 - 11840			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHWEINLE		WELL #:		7	RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598			
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	466 68	1 9	6997	2	N	62	47	1	106
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	129 127	1 9	2278	2	N	115	172	1	49
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	498 122	1 9	6964	2	N	111			160
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	9	66	1	103
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			103
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	692 22	1 9	7162	2	N	20			123
LOVELL-SHWAB		WELL #:		1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELL-SHWAB		WELL #:		2	RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292			
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			132
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-			132
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			132
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			132
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			132

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
SCHWEINLE		WELL #:		8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924			
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	N	-0-				22
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-				22
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-				22
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				22
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				22
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	38				60
						42	9								

SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422			
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	2	N	-0-				109
05	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	59	1	1043	2	N	51	129	1		31
						56	9								
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	129	1	1809	2	N	-0-				31
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				31
08	1147 N	788	-0-	-359	-0-	79	1	709	2	N	-0-				31
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2589	2	N	11				42
						12	9								

SCHWEINLE				WELL #:	9	RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374			
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	369	1	5545	2	N	225	235	1		71
						248	9								
05	4619 X	2584	-0-	-2035	-0-	136	1	2400	2	N	44	42	1		73
						48	9								
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	396	1	5531	2	N	150				223
						165	9								
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	8	188	1		43
08	4619 X	1073	-0-	-3546	-0-	107	1	966	2	N	-0-				43
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	569	1	5888	2	N	145				188
						160	9								

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//	834097													
SCHWEINLE				WELL #:	11	RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	500	1	7512	2	N	3	2	1				104	
05	6386 X	4185	-0-	-2201	-0-	222	1	3923	2	N	36	107	1				33	
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	394	1	5510	2	N	-0-						33	
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-						33	
08	6510 X	1686	-0-	-4824	-0-	168	1	1518	2	N	-0-						33	
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	710	1	7351	2	N	14						47	
						15	9											
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)					10943 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688													
DYBALA G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310						
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2024														
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)					11252 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
H.E.R. OPERATING, LLC					340442													
SEBASTIAN				WELL #:	1	RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						119	
SEBASTIAN				WELL #:	2D	RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)					11612 525	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ANATEXAS OFFSHORE, INC.					020599													
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)					11667 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342													
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440L															
WELL #: A 1															
RRCID -> 160345															
COMPL. DATE 10/17/1996															
TOTAL DEPTH 10100															
PERF. 8485 - 8502															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
GULF E&P LTD															
BRAZOS BLOCK 478L															
WELL #: 2															
RRCID -> 219438															
COMPL. DATE 11/13/2004															
TOTAL DEPTH 10782															
PERF. 7990 - 8000															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: A 2															
RRCID -> 137926															
COMPL. DATE 02/01/1993															
TOTAL DEPTH 8591															
PERF. 7568 - 7602															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
440-L UNIT															
WELL #: B 1															
RRCID -> 126332															
COMPL. DATE 12/13/1987															
TOTAL DEPTH 8635															
PERF. 7351 - 7360															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: 1G															
RRCID -> 119920															
COMPL. DATE 10/31/1985															
TOTAL DEPTH 8700															
PERF. 7486 - 7495															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 440-L			WELL #:	3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 8661	PERF. 7209	-	8021				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440 L UNIT			WELL #:	4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946	-	6968				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440 L UNIT			WELL #:	K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337	-	7359				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440L UNIT			WELL #:	4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750	-	7770				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440 L UNIT			WELL #:	4012	RRCID -> 040826	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7970	-	8010				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
440 L UNIT (NW)			WELL #:	4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT										//CONT.// //CONT.// WELL #:		11667 825 130342 1F		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
										RRCID ->		123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

440-L UNIT										WELL #:		4021		RRCID ->		132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

440-L UNIT										WELL #:		J 1		RRCID ->		141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

440-L UNIT										WELL #:		E 1		RRCID ->		149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

440L UNIT										WELL #:		N 1		RRCID ->		169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446 L-NW										11681 142 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
										WELL #:		7 U		RRCID ->		078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
S. L. 57656 130342 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)			11692 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599															
STATE LEASE 103229			WELL #: 1		L RRCID -> 235779		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7250 - 7310							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #: 2		RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 7508 - 7542							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKSHIRE			12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287															
STATE LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 1674 - 1756							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STATE LEASE M-100802			WELL #: 3		RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 1703 - 1707							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JR RESOURCES, INC.			427770															
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE			WELL #: 2		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
NUPOWER ENERGY, LLC			616818															
GARRETT-COLE			WELL #: 4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459													
STOWE				WELL #:		2		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOWE				WELL #:		1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOOMEY				WELL #:		1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 589 - 592			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922													
LITMAN				WELL #:		5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1975 - 1995			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOOMEY				WELL #:		1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448		PERF. 527 - 537			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOOMEY				WELL #:		6		RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 1114 - 1117			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//		12306 001 813990	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER											
		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

84 ENERGY LLC KURATI				856467														
		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 -	2768							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHICHA				WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 -	2784						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KURATI				WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 -	2048						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEIDO				WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 -	1064						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KURATI				WELL #:	10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 -	2298						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467													
SWEENEY		WELL #:		3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2305 - 2314					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTISON		WELL #:		1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2		RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3455 - 3571					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO		WELL #:		12		RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 3578		PERF. 1487 - 1490					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO		WELL #:		10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKSHIRE (6800 SAND)		12306 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237										
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6836 - 6873	
04	56400 X	30272	-0-	-26128	-0-	247 1	29265 3	N	691	718 1		145
05	58280 X	13183	-0-	-45097	-0-	760 9	12414 3	N	604	534 1		215
06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-	664 9		N	-0-			215
07	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-			N	-0-			215
08	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-			N	77			292
09	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-			N	1771	1881 1		182
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244										
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2959 - 2969	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2264 - 2268	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA)														
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			48
KEBO OIL & GAS, INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716														
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	440	1	1297	2	N	5	163	1	114
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	540	1	1696	2	N	10			124
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	600	1	1904	2	N	2			126
07	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	380	1	1191	2	N	24			150
08	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	380	1	1347	2	N	13			163
09	2520 N	1960	-0-	-560	-0-	480	1	1466	2	N	13			176
WAGNER OIL COMPANY														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720														
04	4170 X	3462	-0-	-708	-0-	190	1	3226	3	Y	42			171
05	1891 X	1681	-0-	-210	-0-	163	1	1489	3	Y	26			197
06	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	673	1	2344	3	Y	28	177	1	48
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	535	1	4858	3	Y	38			86
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	545	1	4243	3	Y	43			129
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	623	1	5242	3	Y	46			175
RASMUSSEN														
WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735														
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	Y	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	527	3	Y	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	3	Y	-0-			-0-
BUCK SNAG (FRIO 3800)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
ARABIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)										12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415						
DAWDY										WELL #:	1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 9492 - 9498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUCKEYE, WEST (7900)										12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
KRIEGER, ROUTH										WELL #:	1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452 - 3472	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUCKS BAYOU (CIB-10)										12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC										868622						
LEWIS										WELL #:	2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 12184 - 12191	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)										12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC										868622						
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12332 - 12372	
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			47	
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			47	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			47	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			47	
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			47	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47	
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:	2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082 - 12403	
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			46	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			46	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46	
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			46	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46	
LEWIS										WELL #:	1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF. 12722 - 12839
04	3900	X	3648	-0-	-252	-0-	3645	2	3	9	Y	3			69	
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-			69	
06	3690	X	2507	-0-	-1183	-0-	2501	2	6	9	Y	5			74	
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-			74	
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			74	
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			74	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CAPACITY				CNTY: MATAGORDA															
TRI-C RESOURCES, LLC												//CONT./// 12955 150				NON-ASSOCIATED															
BASS GU												//CONT./// 868622																			
WELL #: 1												RRCID -> 185846				COMPL. DATE 08/29/2001															
												TOTAL				DEPTH 13500															
												PERF.12187				- 13058															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-					68													
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					68													
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-			7	2	2	9	Y	2				70													
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					70													
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					70													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70													
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 3				RRCID -> 188124				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13900				PERF.12738 - 13105			
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-			1795	2		Y	-0-					139													
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-			1731	2		Y	-0-					139													
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-			1416	2		Y	-0-					139													
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-			1569	2		Y	-0-					139													
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					139													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					139													
LEWIS												WELL #: 2				RRCID -> 190214				COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH 14750				PERF.12184 - 12966			
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-			9	2	1	9	Y	1				47													
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					47													
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-			7	2	6	9	Y	5				52													
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					52													
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					52													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52													
BASS GU												WELL #: 2				RRCID -> 229708				COMPL. DATE 09/05/2009				TOTAL DEPTH 13644				PERF.12800 - 13523			
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-			1436	2	6	9	Y	5				46													
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-			2231	2		Y	-0-					46													
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-			1375	2	2	9	Y	2				48													
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-			1561	2		Y	-0-					48													
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					48													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48													
BASS GU												WELL #: 3				RRCID -> 245439				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 13700				PERF.12834 - 13398			
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-			1766	2	7	9	Y	6				50													
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-			1740	2		Y	-0-					50													
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-			1522	2	2	9	Y	2				52													
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-			2201	2		Y	-0-					52													
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					52													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52													
BASS GU												WELL #: 4				RRCID -> 249567				COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 13650				PERF.12798 - 13438			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
BASS GU												WELL #: 5				RRCID -> 249824				COMPL. DATE 12/29/2011				TOTAL DEPTH 13476				PERF.12284 - 12506			
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-					59													
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					59													
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-			7	2	2	9	Y	2				61													
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		Y	-0-					61													
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					61													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					61													

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622									
LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		52
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		52
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	Y	5		57
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		57
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		57
BUNA, NORTH (YEGUA #4)					13287 415	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER			
H.E.R. OPERATING, LLC					340442								
RICHARDSON, HARDY					WELL #:	5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		227
RICHARDSON HEIRS					WELL #:	1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)					13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC					778196								
BP AMERICA A-17					WELL #:	1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4 1	120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11 1	115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16 1	107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106		213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		213
BUNA, WEST (WILCOX)					13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818								
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		359
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		359
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		359
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		359
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		359
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		359
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS					WELL #:	1	RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2025													

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2025

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818														
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				228

ARCO FEE SEC. 83				WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				45

ARCO FEE DIAMOND				WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				459
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				459
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				459
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				459
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				459
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				459

ARCO FEE DIAMOND				WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ARCO FEE SECTION 83				WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				126
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				126

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				238
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				238
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				238
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				238
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				238
09	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				238

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313									
HANKAMER ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11730 - 11743		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HANKAMER ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
HANKAMER ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
SHOCO PRODUCTION LLC					778196									
BP AMERICA A-38			WELL #:		2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257									
ARCO FEE SILSBEE			WELL #:		9	RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500												
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID -> 230854		COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			450	1	758	3	Y	240	176	1	117
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-			264	9	664	3	Y	229	192	1	154
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-			450	1	595	3	Y	208	178	1	184
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-			229	9	741	3	Y	208	180	1	212
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			465	1	752	3	Y	231	360	1	83
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-			254	9	700	3	Y	203	168	1	118
									450	1							
									223	9							
BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818												
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID -> 121749		COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC					778196												
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID -> 216314		COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468			
04	5550	#	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	60	1			33
05	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	119	37	1			115
06	5400	#	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	172	102	1			185
07	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	67	143	1			109
08	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	105					214
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC					589978												
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 169462		COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N		NO RPT				-0-
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)					14024 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516												
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID -> 279199		COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10736 - 10741			
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-			712	2	116	9	N	105			150
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-			697	2	94	9	N	85	180	1	55
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-			559	2	96	9	N	87			142
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-			210	2	240	9	N	218	179	1	181
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-			430	2	111	9	N	101	178	1	104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			104

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE				14064 240 048169 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222830		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2006				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6510 X	6392	-0-	-118	-0-	300 374	1 9	5718	2	N	340	520	1			134
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	310 545	1 9	5624	2	N	495	355	1			274
06	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	300 66	1 9	3974	2	N	60	165	1			169
07	6231 X	5583	-0-	-648	-0-	301 309	1 9	4973	2	N	281	350	1	1	8	99
08	6603 X	5988	-0-	-615	-0-	301 321	1 9	5366	2	N	292	167	1			224
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					224
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE				891175 WELL #: 3		RRCID -> 230364		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670				
04	8910 X	8751	-0-	-159	-0-	180 440	1 9	8131	3	N	400	183	1			271
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	155 473	1 9	8749	3	N	430	545	1			156
06	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	150 494	1 9	8493	3	N	449	540	1			65
07	9331 X	8966	-0-	-365	-0-	155 523	1 9	8288	3	N	475	366	1			174
08	9362 X	8301	-0-	-1061	-0-	155 405	1 9	7741	3	N	368	361	1			181
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	175 491	1 9	9417	3	N	446	503	1			124
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR				14418 250 273611 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 258195		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2010				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
WELLS				WELL #: 1		RRCID -> 259674		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2010				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
CONNOR				WELL #: 2		RRCID -> 263398		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2011				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS				//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
						RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875			
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	394	1	4293	3	N	44				252
						48	9								
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	52				304
						57	9								
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	54	177	1		181
						59	9								
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	416	1	3910	3	N	21				202
						23	9								
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	272	1	2254	3	N	-0-				202
09	3600 X	2699	-0-	-901	-0-	357	1	2340	3	N	2				204
						2	9								
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E				483460 WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672			
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5857	3	354	9	N	322	326	1		173
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5731	3	202	9	N	184	173	1		184
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5434	3	224	9	N	204				388
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5522	3	245	9	N	223	373	1		238
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5487	3	191	9	N	174	178	1		234
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				234
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				14569 200 566395 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
						RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL				848243 WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036						
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 -	8250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 -	8157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 -	9662
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 -	10680
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					2
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 -	10619
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			72
CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP HONKY TONKIN		WELL #:		2	RRCID -> 293942	COMPL. DATE 07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5766 -	5769
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	67 3	3 9	Y	3	94
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	94
06	30 #	-0- 9	-0-	-21	-0-	3 3	6 9	Y	5	99
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	99
*08	62 #	-0- 9	-0-	-53	-0-	3 3	6 9	Y	5	104
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104

CALL, S. E. (3600) 84 ENERGY LLC BLACK STONE														14755 275 856467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WELL #: 1														RRCID -> 290028	COMPL. DATE 06/05/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3548 - 3550			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
CALL, WEST (Y-2) TEXAKOMA E & P, LLC HANKAMER														14760 888 844133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
WELL #: 1														RRCID -> 298119	COMPL. DATE 11/18/2023	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6864 - 6866			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						53
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						53
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						53
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						53
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						53
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						53
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT														15042 002 295851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
WELL #: 1H														RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904 - 13394			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						51
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL														15105 400 468971	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2														RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576 - 8588			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N		NO RPT						-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG														15190 125 201208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
WELL #: 1														RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242 - 5248			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						46
PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER, EARL C., ET AL -B-														677770 201208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
WELL #: 20														RRCID -> 035182	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4047 - 4845			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY				677770															
HANKAMER BOBCAT				WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #:	6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10552 - 11235
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	5400 - 6020
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 108878				WELL #:	103ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11108 - 11118	
04	7020 X	4852	-0-	-2168	-0-	300 94 9	1	4458	2	N	85	245
05	7099 X	4642	-0-	-2457	-0-	310 91 9	1	4241	2	N	83	180 1 3 8 145
06	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300 87 9	1	3824	2	N	79	224
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	310 108 9	1	3899	2	N	98	181 1 4 8 137
08	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	310 103 9	1	3784	2	N	94	4 8 227
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT	227

CANEEY CREEK (FRIO 5000)				15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 126

CANEY CREEK (FRIO 15000)				//CONT.//	15310 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
NILSON				WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	5095	-	5097			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANNON (NAVARRO)					15373 800	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GONZALES							
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC					284420														
OCHS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281660	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL	DEPTH	6398	PERF.	6605	-	11386			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)					15407 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
AMRWR, LLC					102699														
HAWKINS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	175521	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL	DEPTH	6996	PERF.	6544	-	6553			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAPLEN (FB-1, 1T)					15491 018	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC					883803														
ZINN & FORMAN				WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	2850	-	2856			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CAPLEN (FB-2, 5-X)					15491 321	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC					883803														
ZINN & FORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL	DEPTH	7583	PERF.	6694	-	9703			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2025																			

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 127

CAPLEN (FB-2, 5-Y)				15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON									
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803															
ZINN & FORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6733 -	6737					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				10/27/2025															

CAPLEN (FB-3, 1-X)						15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC						883803					
ZINN & FORMAN						WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	- 3762
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)				15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803					
ZINN & FORMAN				WELL #:	3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)				15491 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803						
HUMPHREYS				WELL #:	7	RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	- 3683
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CARLOS (QUEEN CITY)				15682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES			
AMRW, LLC				102699						
MEITZEN, B. C.				WELL #:	1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2737 - 2740
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303					
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12101	PERF. 4638 - 4641
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000							

CARLTON SPEED (WX CONS)				15717 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850	- 11884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1 1	13	2	N	2			49
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 9	22	2	N	1			50
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1 9	18	2	N	1			51
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-			6 1	16	2	N	-0-			51
08	0	40	-0-	-0-	40			16 1	24	2	N	-0-			51
09	0	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT			51
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)				15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713	- 4719	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CASTILLO (MIOCENE 3200)				16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
ARCO-HUGHES				WELL #:	5	RRCID ->	231914	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3264	- 3268	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
ARCO HUGHES				WELL #:	3	RRCID ->	175622	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7136	- 7142	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192	- 7223	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117	- 7131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

CASTILLO (YEGUA #5)														CNTY: JASPER	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ARCO CASTILLO															

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH				16531 875 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS									
				WELL #:	1ST	RRCID ->	263518	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.	11958	-	12235					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED				09/25/2025													
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118				16599 001 862645		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS									
				WELL #:	1876	RRCID ->	213315	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	6045	PERF.	5836	-	5844					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
CEDAR POINT (MIOCENE) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118				16599 300 862645		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS									
				WELL #:	1817MU	RRCID ->	033730	COMPL. DATE	06/14/1964	TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	N/A							
04	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
05	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
06	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
07	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
08	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
09	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
STATE TRACT 118				WELL #:	182	RRCID ->	177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2880	-	2890					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-						-0-	
CEDAR POINT (UPPER FRIO) TORRENT OIL LLC ATKINSON ISLAND SWD				16599 950 862645		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS									
				WELL #:	1	RRCID ->	171804	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL	DEPTH	5620	PERF.	5350	-	5446					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
CHAMPION (WILCOX 8730) FORZA OPERATING, LLC FORESTAR MINERALS L.P.				16846 200 278837		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER									
				WELL #:	1	RRCID ->	286493	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8730	-	8735					
04	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
07	0 A			NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2025													

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 167123	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9976 - 10012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
04	24080 X	13722	-0-	-10358	-0-	282 1	12820 2	Y	564	362 1		207
05	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	620 9	16407 2	Y	628	649 1		186
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	310 1	15286 2	Y	419	473 1		132
07	3100 N	23340	-0-	20240	20240	691 9	22237 2	Y	721	633 1		220
08	45893 X	25653	-0-	-20240	-0-	300 1	24477 2	Y	787	749 1		258
09	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-	461 9		Y	NO RPT			258
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"												
				WELL #:	3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 10414 - 10443			
04	69468 X	23242	-0-	-46226	-0-	300 1	22216 2	Y	660	491 1		281
05	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	726 9	15992 2	Y	572	663 1		190
06	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	310 1	13936 2	Y	478	522 1		146
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	629 9	11797 2	Y	389	397 1		138
08	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	300 1	20171 2	Y	682	610 1		210
09	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-	526 9		Y	NO RPT			210
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"												
				WELL #:	4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9773 - 9818			
04	34560 X	33221	-0-	-1339	-0-	300 1	32407 2	Y	467	411 1		235
05	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	514 9	35104 2	Y	577	631 1		181
06	35040 X	33052	-0-	-1988	-0-	310 1	32107 2	Y	586	599 1		168
07	36208 X	30616	-0-	-5592	-0-	635 9	29661 2	Y	586	2 0	558 1	194
08	34317 X	27451	-0-	-6866	-0-	300 1	26713 2	Y	389	434 1		149
09	34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-	645 9		Y	NO RPT			149
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE												
				WELL #:	1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 10489	PERF. 10220 - 10234			
04	31890 X	30930	-0-	-960	-0-	300 1	30239 2	N	355	363 1		271
05	32237 X	32237	-0-	-0-	-0-	391 9	31499 2	N	389	361 1		299
06	31170 X	31154	-0-	-16	-0-	310 1	30466 2	N	353	463 1		189
07	32085 X	31457	-0-	-628	-0-	428 9	30744 2	N	366	361 1		194
08	32085 X	31089	-0-	-996	-0-	300 1	30392 2	N	352	359 1		187
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-	388 9		N	NO RPT			187
WEST CHANNELVIEW												
				WELL #:	2D	RRCID -> 291142	COMPL. DATE 06/10/2021	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5226 - 5236			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)												17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
SOMERSET OPERATING, LLC												101481									
CHAPMAN "A"												WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)												17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DJ EXPLORATION, INC.												221664									
OYSTER												WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)												17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.												429659									
KAECEHELE												WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)												17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.												429659									
KAECEHELE "A"												WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-						-0-			
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-						-0-			
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-						-0-			
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-						-0-			
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	-0-						-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
CHESTERTVILLE, N. (PACK)												17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.												429659									
KAECEHELE												WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576	
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	165	1	855	2	N	4						89			
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	250	1	1263	2	N	7	1	8				95			
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	157	1	764	2	N	-0-						95			
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	156	1	671	2	N	10						105			
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	9	518	2	N	-0-						105			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103	1			N	NO RPT						105			

CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4530 X	3355	-0-	-1175	-0-	534 1	2763 2	N			53	1 8		125
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	58 9								
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	619 1	4536 2	N			121	193 1	3 8	50
07	3472 X	1530	-0-	-1942	-0-	133 9								
08	3472 X	2178	-0-	-1294	-0-	538 1	2615 2	N			27			77
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	30 9								
						285 1	1222 2	N			21	1 8		97
						23 9								
						337 1	1703 2	N			125	189 1		33
						138 9								
								N			NO RPT			33
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	598 1	3094 2	N			13	1 8		132
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	14 9								
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	687 1	3472 2	N			16	3 8		145
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	18 9								
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	639 1	3108 2	N			10			155
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	11 9								
						704 1	3018 2	N			10	1 8		164
						11 9								
						671 1	3387 2	N			10			174
						11 9								
								N			NO RPT			174
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	790 1	4087 2	N			117	183 1	2 8	77
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	129 9								
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	897 1	4536 2	N			41	3 8		115
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	45 9								
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	857 1	4165 2	N			25			140
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	28 9								
						920 1	3945 2	N			25	1 8		164
						28 9								
						979 1	4945 2	N			50			214
						55 9								
								N			NO RPT			214
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	218 1	1127 2	N			10			125
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	11 9								
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	236 1	1193 2	N			11	2 8		134
07	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	12 9								
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	262 1	1273 2	N			10			144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9								
						189 1	808 2	N			6			150
						7 9								
						153 1	772 2	N			7			157
						8 9								
								N			NO RPT			157

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	81 1	22 9	418 2	N	20	69 1		27
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	97 1	7 9	489 2	N	6			33
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	86 1	3 9	420 2	N	3			36
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N		-0-			50
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23 1	118 2	N		3			53
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	N		-0-			53
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19 1	81 2	N		-0-			53
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21 1	106 2	N		-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			53

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427			
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	879 1	30 9	4545 2	N	27	175 1	2 8	44
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	965 1	23 9	4881 2	N	21	3 8		62
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	837 1	20 9	4067 2	N	18			80
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	1099 1	24 9	4712 2	N	22	1 8		101
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	1113 1	25 9	5621 2	N	23			124
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				N	NO RPT			124

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11097 - 12226			
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	474 1	13 9	2450 2	N	12	119 1	4 8	73
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	461 1	17 9	2329 2	N	15	8 8		80
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	476 1	15 9	2313 2	N	14	2 8		92
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	553 1	17 9	2370 2	N	15	3 8		104
*08	3100 N	3411	-0-	311	311	563 1	8 9	2840 2	N	7	1 8		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	311				N	NO RPT			110

CHESTERVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
MAZAC HEIRS															
WELL #: 1															
RRCID -> 161562															
COMPL. DATE 11/22/1996															
TOTAL DEPTH 12506															
PERF.11120 - 12426															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
WOLF															
WELL #: 2															
RRCID -> 162737															
COMPL. DATE 01/07/1997															
TOTAL DEPTH 12525															
PERF.11083 - 11836															
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1710	2	N	11	1 8		130
							12	9							
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	606	2	N	2			132
							2	9							
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	2228	2	N	14			146
							15	9							
07	1767 N	358	-0-	-1409	-0-	-0-	67	1	287	2	N	4			150
							4	9							
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2006	2	N	10			160
							11	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
KAECHLE -A-															
WELL #: 2															
RRCID -> 162740															
COMPL. DATE 02/28/1997															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.10960 - 12374															
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N	7			80
							8	9							
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	713 N	295	-0-	-418	-0-	-0-	55	1	236	2	N	4			84
							4	9							
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	534	2	N	-0-			84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
KAECHLE -A-															
WELL #: 1															
RRCID -> 162961															
COMPL. DATE 02/19/1997															
TOTAL DEPTH 12525															
PERF.11070 - 11860															
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1191	2	N	16	1 8		177
							18	9							
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1090	2	N	6	1 8		182
							7	9							
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	810	2	N	3			185
							3	9							
07	1488 N	136	-0-	-1352	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-			185
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	2			187
							2	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
CRANZ TRUST															
WELL #: 2															
RRCID -> 163590															
COMPL. DATE 04/25/1997															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.11059 - 11709															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																
WOLF																
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	413 8	1 9	2134	2	N	7					167
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	437 10	1 9	2207	2	N	9	1	8			175
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	463 4	1 9	2250	2	N	4					179
07	3100 N	3162	-0-	62	62	597 3	1 9	2562	2	N	3	1	8			181
*08	2549 N	2487	-0-	-62	-0-	409 12	1 9	2066	2	N	11					192
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

CRANZ TRUST													WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722			
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292 19	1 9	1510	2	N	17					90
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	206 12	1 9	1039	2	N	11	1	8			100
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	215 13	1 9	1046	2	N	12					112
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	459 116	1 9	1971	2	N	105	185	1			32
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	195 18	1 9	984	2	N	16					48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

KAECELE													WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644			
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	548 13	1 9	2833	2	N	12	3	8			192
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	641 15	1 9	3242	2	N	14	6	8			200
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	521 9	1 9	2530	2	N	8	1	8			207
07	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	630 10	1 9	2704	2	N	9	1	8			215
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	664 32	1 9	3355	2	N	29	183	1	1	8	60
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					60

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)													CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.																
ANDERSON UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1					RRCID -> 216404					COMPL. DATE 04/28/2006				
TOTAL DEPTH 7100					PERF. 6921 - 6924					CNTY: COLORADO				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 7	19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1					RRCID -> 198312					COMPL. DATE 09/16/2024				
TOTAL DEPTH 12700					PERF. 4170 - 4632					CNTY: COLORADO				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)														
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC														
GORDON, TULANE														
WELL #: 1					RRCID -> 186602					COMPL. DATE 07/08/2004				
TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3310 - 3370					CNTY: COLORADO				
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
CAMDEN TIMBER CO.														
WELL #: 1					RRCID -> 117436					COMPL. DATE 06/01/1985				
TOTAL DEPTH 14544					PERF. 8830 - 8847					CNTY: POLK				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BEAVERS														
WELL #: 1ST					RRCID -> 230527					COMPL. DATE 03/02/2007				
TOTAL DEPTH 14371					PERF. 14217 - 14300					CNTY: JEFFERSON				
04	1890 X		236	-0-	-1654	-0-	51 1	122 2	N		57			114
05	1672 N		1672	-0-	-0-	-0-	63 9	1100 2	N		382	359 1		137
06	390 N		314	-0-	-76	-0-	152 1	210 2	N		21			158
07	1660 N		1660	-0-	-0-	-0-	420 9	1096 2	N		411	175 1		394
08	634 N		634	-0-	-0-	-0-	81 1	532 2	N		-0-	173 1		221
09	300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-	23 9		N	NO RPT				221

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)													17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC													950468					
CHINA TOWNSITE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 12858 - 13374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						BALANCE
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	4982	2	6	9	N		5						167
05	5425 X	4378	-0-	-1047	-0-	4327	2	51	9	N		46	178	1				35
06	5250 X	3462	-0-	-1788	-0-	3456	2	6	9	N		5						40
07	5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5183	2	8	9	N		7						47
08	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	5073	2	7	9	N		6						53
09	4980 X	4918	-0-	-62	-0-	4910	2	8	9	N		7						60
CHINA TOWNSITE SWD													WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480 - 3490	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)													17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC													263648					
NAISER-STOVALL GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770 - 7816	
04	1320 N	756	-0-	-564	-0-	53	1	694	2	N		8						80
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	2	N		7						87
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	N		7						94
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	N		10						104
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	2	N		57						161
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1229	2	N		60						221
CHOCOLATE BAYOU													17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836					
IP FARMS UNIT G													WELL #: 1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF. 11284 - 11484	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
FARMS, I.P													WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400 - 4460	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462	- 11465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
FARMS, I. P.				WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11361	- 11378	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					51
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	- 11172	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #: 9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198	PERF.12462	- 12481	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
I.P. FARMS				WELL #: 2 L	RRCID -> 210889	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11203	- 11224	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					155

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WIETING, A. M.				WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				235
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
I.P. FARMS		WELL #: 2 U	RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
MILLER		WELL #: 1	RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1	RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4	RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COZBY		WELL #: 1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2	RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475						
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884	
04	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
COZBY		WELL #:		4	RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)				17915 454	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P.		WELL #:		5X	RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444	- 11454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACKSTONE IVORY				WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					78
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY				WELL #: 6	RRCID -> 249165	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10692	- 10692	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					82

CHOCOLATE BAYOU (WIEETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON -G-				WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	-	6070
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11314	-	11320
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 11618	-	11694
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283501	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9336	-	9346
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY				WELL #: 5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10819	-	10825
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF. 11228	-	11394
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806														
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT			123
06		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			123
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338														
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	5		N	-0-			333
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	5		N	-0-			333
06		1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	5		N	-0-			333
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	5		N	-0-			333
08		1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	5		N	-0-			333
*09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	5		N	-0-			333
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON "M"				WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRI0 9900)				17920 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930 - 9970		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRI0)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590 - 12600		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762 - 13768		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838						
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
FARMS, I. P.				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018				
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	583 2	N		-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	77 1	709 2	N		-0-			-0-
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	52 1	446 2	N		-0-			-0-
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	55 1	467 2	N		-0-			-0-
08	775 N	513	-0-	-262	-0-	55 1	458 2	N		-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	69 1	608 2	N		-0-			-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000				
04	7350 X	5899	-0-	-1451	-0-	606 1	5293 2	N		-0-			-0-
05	7595 X	6276	-0-	-1319	-0-	618 1	5658 2	N		-0-			-0-
06	7350 X	5922	-0-	-1428	-0-	615 1	5307 2	N		-0-			-0-
07	6572 X	5996	-0-	-576	-0-	631 1	5365 2	N		-0-			-0-
08	6572 X	5816	-0-	-756	-0-	620 1	5196 2	N		-0-			-0-
09	6060 X	5844	-0-	-216	-0-	597 1	5247 2	N		-0-			-0-
RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616				
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60 1	528 2	N		-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62 1	567 2	N		-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	69 1	593 2	N		-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73 1	619 2	N		-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71 1	594 2	N		-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70 1	612 2	N		-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249	- 16772				
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17 1	150 2	N		-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	18 1	163 2	N		-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	14 1	125 2	N		-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	16 1	137 2	N		-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29 1	239 2	N		-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	14 1	125 2	N		-0-			-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127746	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 9288	- 9406				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
KEELAND GAS UNIT															
					18661 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					386310										
					WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12553	- 12622
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	-0-	4269	2	1217	9	N	1106	1073	1	531
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	2	1231	9	N	1119	1247	1	403
06	5400 #	5185	-0-	-215	-0-	-0-	4065	2	1120	9	N	1018	899	1	522
07	5673 #	5040	-0-	-633	-0-	-0-	4145	2	895	9	N	814	1059	1	277
08	5673 #	4823	-0-	-850	-0-	-0-	3781	2	1042	9	N	947	712	1	512
09	5490 #	NO RPT	-0-	-5490	-0-	-0-					N	NO RPT			512
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
BARNHART-MAYFAIR UNIT															
					18705 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					884566										
					WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.11385	- 17014
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			128
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			128
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			128
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			128
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			128
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			128
MOORE, JESSE "A"															
					WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL	DEPTH	15535	PERF.11517	- 15535
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
YEGUA-WARE UNIT															
					18705 070	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					521544										
					WELL #:	1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.10900	- 15120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. W.															
					WELL #:	3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL	DEPTH	15341	PERF.11174	- 15341
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT															
					WELL #:	1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	15187	PERF.10995	- 15350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-			66
05	403 N	72	-0-	-331	-0-	72	2			N	-0-			66
06	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-			66
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			66
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			66
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			66
PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
REDBUD E & P, INC. 696678														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			105
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			107

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566						
RUBENSTEIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209 PERF.11053 - 16764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059 PERF.11481 - 16229
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					48
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			48
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			48
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			48
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			48
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					48
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136 PERF.11690 - 14900
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			297
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			297
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					297
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			297
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					297
MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518 PERF.11515 - 15518
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					247
CLEAR LAKE, W. (FRI0)				18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338						
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 5529 - 5580
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937 PERF. 5503 - 5533
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338											
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:		14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	GAS STRG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COULTER, HELEN										WELL #:		3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73		RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79		RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I		RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5500 - 5530	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH		5990	PERF. 5530 - 5560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			446	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5532 - 5562
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH		5950	PERF. 5520 - 5560
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 5482 - 5512
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		5870	PERF. 5534 - 5564
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH		5956	PERF. 5483 - 5523
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH		5926	PERF. 5500 - 5540
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC										//CONT.//		463338									
TEJAS FEE										WELL #:		1		RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KINDER MORGAN TEJAS										WELL #:		2		RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5494 - 5534	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KM										WELL #:		1		RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KINDER MORGAN TEJAS										WELL #:		15R		RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KM										WELL #:		3		RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)												18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC												463338									
MARTYN, J. M.										WELL #:		3		RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976																
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729																
04	12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
05	13	N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																
PETROVYBE OPCO LLC 101779																
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																
B.O. OIL COMPANY 040830																
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730																
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045																
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)													18931 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
TEXANA OPERATING COMPANY													844253										
BANK OF THE SOUTHWEST													WELL #:	1	RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900	-	8906			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)													18935 350	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
HICKS EXPLORATION, LLC													102036										
SUGARBERRY UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 281884	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 5964	-	9336			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLEVELAND S. (5850)													18935 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
PETROVYBE OPCO LLC													101779										
KIRBY													WELL #:	1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3132	-	3610			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLEVELAND, S. (6550)													18935 590	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
PETROVYBE OPCO LLC													101779										
KIRBY													WELL #:	3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	-	6578			
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	304	3	255	9	Y	232	271	1				510					
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	96	3	344	9	Y	313	415	1				408					
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	330	3	452	9	Y	411	399	1				420					
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	425	3	413	9	Y	375	372	1				423					
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	525	3	409	9	Y	372	350	1				445					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						445					
CLINTON (MIOCENE 3850)													18992 506	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
GEACONE HEIRS													WELL #:	1	RRCID -> 280659	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3769	-	3778			
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-						-0-					
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						-0-					
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													09/25/2025										
MOSES, TOM													590136										
SANDERS, KATIE S. ET AL													WELL #:	3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750	-	3775			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 157

CLINTON (MOODY 8400) EVOLUTION RESOURCES, LLC COLLINS GAS UNIT				18992 576 256686 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 068752	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2012				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	12060 X	4366	-0-	-7694	-0-		4366	2			N	-0-					46
05	9145 X	7191	-0-	-1954	-0-		7077	2	114	9	N	104		137	1		13
06	8850 X	4505	-0-	-4345	-0-		4497	2		8	9	N	7				20
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-		8401	2		21	9	N	19				39
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7578	2		20	9	N	18				57
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-		7816	2		28	9	N	25				82
CLINTON, N. (YEGUA 8400) WRD OPERATING LLC SCURLOCK TRUST				18994 250 100758 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 142319	CAPACITY COMPL. DATE 07/23/1992				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510						
04	14B2 EXT	213	-0-	213	426		200	1	13	9	N	12					224
05	14B2 EXT	285	-0-	285	711		267	1	18	9	N	16					240
06	14B2 EXT	178	-0-	178	889		167	1	11	9	N	10					250
07	14B2 EXT	213	-0-	213	1102		200	1	13	9	N	12					262
08	1350 X	248	-0-	-1102	-0-		233	1	15	9	N	14					276
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-		195	1	11	9	N	10					286
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) LINDOW OIL & GAS, LLC CARTER INVESTMENT COMPANY				19050 125 501267 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 005696	EXEMPT COMPL. DATE N/A				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340						
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					157
05	11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1			N	-0-					157
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-					157
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-					157
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-					157
09	11 #	4	-0-	-7	-0-		4	1			N	-0-					157
CLUSTER (HACKBERRY) OLIPDP II, LLC BROWN, E. W. GAS UNIT				19085 300 100467 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 219574	CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2011				CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ODOM-BROWN G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007				TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLUSTER (HACKBERRY)			//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646	- 7660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	- 7720	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLUSTER (NODOSARIA)			19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC			100467												
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276	- 8342	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921	- 8925	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODOM GAS UNIT			WELL #:		1WD	RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680	- 6975	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCONUT (ANOMALINA 3)			19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
GRACE			WELL #:		2	RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH	11695	PERF. 10392	- 10612	
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9998	2	202	9	N	184	193	1	138
05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9761	2	194	9	N	176	191	1	123
06	9720	X	9104	-0-	-616	-0-	8935	2	169	9	N	154	187	1	90
07	10106	X	7919	-0-	-2187	-0-	7774	2	145	9	N	132	190	1	32
08	10106	X	4309	-0-	-5797	-0-	4242	2	67	9	N	61			93
09	9780	X	5625	-0-	-4155	-0-	5527	2	98	9	N	89			182

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE														19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
														WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-		4970 2		705 9	N	641	571 1				223								
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-		5496 2		714 9	N	649	569 1				303								
06	5700 X	5453	-0-	-247	-0-	-0-		4803 2		650 9	N	591	754 1				140								
07	5890 X	4023	-0-	-1867	-0-	-0-		3469 2		554 9	N	504	382 1				262								
08	6076 X	5624	-0-	-452	-0-	-0-		4901 2		723 9	N	657	761 1				158								
09	5880 X	5526	-0-	-354	-0-	-0-		4814 2		712 9	N	647	567 1				238								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO														681327		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29								
PAPAYA														WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT														810815		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066			
04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	-0-		1260 1		6746 3	N	129	174 1				167								
								142 9																	
05	8494 X	8366	-0-	-128	-0-	-0-		1302 1		6919 3	N	132					299								
								145 9																	
06	8520 X	8149	-0-	-371	-0-	-0-		1260 1		6759 3	N	118	172 1				245								
								130 9																	
07	8804 X	8359	-0-	-445	-0-	-0-		1302 1		6922 3	N	123	168 1				200								
								135 9																	
08	8804 X	8387	-0-	-417	-0-	-0-		1302 1		6951 3	N	122	172 1				150								
								134 9																	
09	8160 X	7854	-0-	-306	-0-	-0-		1260 1		6456 3	N	125					275								
								138 9																	
COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.														19428 001 432118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
														WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
FOSTER " B "				WELL #:	RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868	-	9880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																
ORETTA HOLDINGS LLC				102609												
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420	-	10472						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	-	9308						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	-	4875						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER MINERAL LTD				WELL #: 1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	-	4556						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	-	8930						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	365	-0-	365	365	365	1			N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					25
08	14B DENY	20	-0-	20	385	20	1			N	-0-					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT					25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										//CONT.// 19428 100										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SAN JACINTO																			
ORETTA HOLDINGS LLC										//CONT.// 102609																																																	
FOSTER -A-										WELL #: 4										RRCID -> 174929										COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH 9840										PERF. 9424 - 9436									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					95																																					
05		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					95																																					
06		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					95																																					
07		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					95																																					
08		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					95																																					
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				95																																					
RICHARDS, F. M. & L. L.										WELL #: 3										RRCID -> 177251										COMPL. DATE 04/26/2000										TOTAL DEPTH 11700										PERF.10090 - 10097									
04		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
05		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
06		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
07		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
08		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #: 7										RRCID -> 181181										COMPL. DATE 12/25/2010										TOTAL DEPTH 11721										PERF. 9732 - 9747									
04		PRTL	PLG	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																					
05		PRTL	PLG	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																					
06		PRTL	PLG	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																					
07		PRTL	PLG	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																					
08		PRTL	PLG	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																					
09		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #: 10										RRCID -> 185409										COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH 11487										PERF.11336 - 11378									
04		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
05		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
06		14B2	EXT	20		-0-		20		20		20	1			N	-0-					-0-																																					
07		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
08		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																																					
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
FOSTER LUMBER CO. "E"										WELL #: 11										RRCID -> 191846										COMPL. DATE 08/27/2002										TOTAL DEPTH 11600										PERF.10940 - 10974									
04		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					103																																					
05		140	X	140		-0-		-0-		-0-		140	1			N	-0-					103																																					
06		150	X	150		-0-		-0-		-0-		150	1			N	-0-					103																																					
07		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					103																																					
08		155	X	-0-		-0-		-155		-0-						N	-0-					103																																					
09		150	X	NO	RPT	-0-		-150		-0-						N	NO	RPT				103																																					
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #: 15										RRCID -> 197382										COMPL. DATE 03/02/2014										TOTAL DEPTH 11550										PERF. 9530 - 9540									
04		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					33																																					
05		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					33																																					
06		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					33																																					
07		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					33																																					
08		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					33																																					
09		0	N	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				33																																					
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #: 16										RRCID -> 199422										COMPL. DATE 04/13/2014										TOTAL DEPTH 11450										PERF. 9822 - 9854									
04		DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33																																					
05		DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33																																					
06		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33																																					
07		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33																																					
08		14B	DENY	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33																																					
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO	RPT				33																																					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609												
RICHARDS				WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		114					N	NO RPT					22
FOSTER LUMBER CO. "D"																		
				WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437					
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
RICHARDS																		
				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		80					N	NO RPT					31
FOSTER LUMBER CO. "A"																		
				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20		20	20	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
RICHARDS																		
				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					43
FEAGIN																		
				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870					
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-		-0-	1830	1	44	9	N	40					40
06	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	1			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
08	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					40
09	60	N	NO RPT	-0-	-60		-0-					N	NO RPT					40
VANN																		
				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11014 - 11032					
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					7

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//			19428 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//			102609												
HOUGHTON			WELL #:			1	RRCID -> 247909			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
TEMPLE			WELL #:			1	RRCID -> 249149			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VANN			WELL #:			2	RRCID -> 249154			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
GRIGGS			WELL #:			1	RRCID -> 250512			COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANN			WELL #:			3	RRCID -> 255285			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
FOSTER "D"			WELL #:			17	RRCID -> 258132			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
USA-COLDSPRINGS			WELL #:			4	RRCID -> 258273			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426					N	NO RPT					27

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609														
USA				WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50	
VANN				WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11026 - 11198							
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	61	9	N	55						132	
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	161	9	N	146	182	1				96	
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-						96	
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						96	
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						96	
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT						96	
GIBBS				WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10860 - 10880							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-					N	NO RPT						-0-	
HOUGHTON				WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 11298 - 11310							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TEMPLE				WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11036 - 11048							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						13	
FOSTER "A"				WELL #:		3	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10290 - 10980							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194 - 11318	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					40

USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475 - 9489	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					148

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC				102609						
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832 - 7837	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC				102609						
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925 - 7974	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)													19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC													102609									
RICHARDS													WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-						80					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-						80					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-						80					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-						80					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-						80					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT						80					
FOSTER LUMBER CO. D													WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B DENY	1030	-0-	1030	1030	1010	1	20	9	N	18						18					
07	14B DENY	1886	-0-	1886	2916	1830	1	56	9	N	51						69					
08	14B DENY	135	-0-	135	3051	135	1			N	-0-						69					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3051					N	NO RPT						69					
COLD SPRINGS (4440)													19428 964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.													432118									
FOSTER LUMBER CO B													WELL #:	6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	129	1				100					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70						170					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	169	1				55					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35						90					
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	164	1				115					
COLD SPRINGS (5865)													19428 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC													102609									
TEMPLE													WELL #:	2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 - 4924
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
COLD SPRINGS (6900)													19428 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.													432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-													WELL #:	1	RRCID ->	135608	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6937 - 6953
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22					
PLUGGED AND ABANDONED													11/04/2024									

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)										19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC										102609						
FOSTER LUMBER CO. 'B'										WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105	
COLINE (YEGUA -A-)										19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
USA-COLDSRING										WELL #: 2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595 - 4600		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
COLINE, WEST (YEGUA -B-)										19609 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
BOTTOMS										WELL #: 2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690 - 4692		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-				103	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-				103	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-				103	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204				N	NO RPT			103 7	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204				N	NO RPT				-0-	
COLLEGEPORT (8A)										19637 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CYBER ENVIRO-TECH INC										195764						
REGNIER UNIT										WELL #: 1 C	RRCID -> 208768	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5583 - 5584		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
COLLEGEPORT (2900)										19637 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC										869976						
W. F. GREEN III										WELL #: 1	RRCID -> 258189	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3006 - 3009		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

COLLINS LAKE (FRIO 9350)													19697 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DRISCOLL S.W.D. INC.													228485										
JIMMY PHILLIPS													WELL #:	RRCID -> 112994	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9352 - 9418						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190			
PLUGGED AND ABANDONED													04/02/2012										
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)													19697 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
STANGER													WELL #:	RRCID -> 206977	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 11468 - 11631						
04	4230	X	3192		-0-	-1038		-0-	574	1	2609	2	N	8						150			
05	4371	X	1379		-0-	-2992		-0-	291	1	1088	2	N	-0-						150			
06	4230	X	3385		-0-	-845		-0-	525	1	2830	2	N	27						177			
07	4371	X	1214		-0-	-3157		-0-	30	9	924	2	N	10						187			
08	3844	X	2431		-0-	-1413		-0-	279	1	2053	2	N	14						201			
09	3390	X	NO RPT		-0-	-3390		-0-	15	9			N	NO RPT						201			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554										
MUNSON UNIT													WELL #:	RRCID -> 188377	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11605 - 11613						
04	DLQ	G-10	68		-0-	68		136	68	2			Y	-0-						27			
05	DLQ	G-10	68		-0-	68		204	68	2			Y	-0-						27			
06	DLQ	G-10	68		-0-	68		272	68	2			Y	-0-						27			
07	340	N	68		-0-	-272		-0-	68	2			Y	-0-						27			
08	68	N	68		-0-	-0-		-0-	68	2			Y	-0-						27			
09	60	N	NO RPT		-0-	-60		-0-					Y	NO RPT						27			
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)													19697 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554										
MUNSON UNIT													WELL #:	RRCID -> 187135	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11915 - 11925						
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
COLLINS LAKE (9740)													19697 887	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
STANDARD RESOURCES CORP.													813400										
MILLER, R.K. ET AL													WELL #:	RRCID -> 108442	COMPL. DATE 05/06/1979	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9741 - 9748						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
STANDARD RESOURCES CORP.			813400											
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC			589978											
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144											
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		735144								
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1101	RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1705	RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1004	RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1605	RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1009	RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764	
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	259	1	13	3	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	1	28	3	Y	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	301	1	52	3	Y	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	293	1	60	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	225	1	48	3	Y	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	337	1	37	3	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1703	RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10473	PERF. 7752 - 7760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL	DEPTH	9729	PERF. 8004 - 8040		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1015	RRCID ->	173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10424	PERF. 7795 - 8050		
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	647	1	33 3	Y	-0-			-0-		
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	610	1	71 3	Y	-0-			-0-		
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	752	1	131 3	Y	-0-			-0-		
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	732	1	149 3	Y	-0-			-0-		
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	561	1	119 3	Y	-0-			-0-		
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		502	RRCID ->	174920	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL	DEPTH	10289	PERF. 8152 - 8160		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1104	RRCID ->	175121	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 2372 - 2504		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1710	RRCID ->	175649	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 7716 - 7725		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1704	RRCID ->	175650	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL	DEPTH	10288	PERF. 7273 - 7757		
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	207	1	11 3	Y	-0-			-0-		
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	195	1	23 3	Y	-0-			-0-		
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	241	1	42 3	Y	-0-			-0-		
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	234	1	48 3	Y	-0-			-0-		
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	180	1	38 3	Y	-0-			-0-		
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	269	1	30 3	Y	-0-			-0-		

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316					
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	777	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	878	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	674	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1010	1	112	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// 19837 005 735144 WELL #: 508	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO								
				RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	150 N	110	-0-	-0-	-40	-0-		25 84	1 9	1	3	Y	76					195
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		125 216	1 9	14	3	Y	196	174	1			217
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		150 264	1 9	26	3	Y	240	342	1			115
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		96 179	1 9	20	3	Y	163	166	1			112
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		146 249	1 9	31	3	Y	226	171	1			167
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		156 169	1 9	17	3	Y	154	176	1			145
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 10015	-	10388								
04	7710 X	3316	-0-	-0-	-4394	-0-		396 95	1 9	2825	3	Y	86	14	1			116
05	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	-0-		880 180	1 9	7668	3	Y	164	193	1			87
06	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	-0-		1253 183	1 9	7970	3	Y	166	129	1			124
07	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	-0-		1082 199	1 9	8739	3	Y	181	175	1			130
08	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	-0-		1028 156	1 9	9249	3	Y	142	250	1			22
09	9420 X	8754	-0-	-0-	-666	-0-		876 256	1 9	7622	3	Y	233	34	1			221
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9432	-	9439								
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-		425 92	1 9	3034	3	Y	84	15	1			125
05	4433 X	3266	-0-	-0-	-1167	-0-		330 68	1 9	2868	3	Y	62	108	1			79
06	4290 X	3024	-0-	-0-	-1266	-0-		403 61	1 9	2560	3	Y	55	44	1			90
07	4433 X	2520	-0-	-0-	-1913	-0-		272 52	1 9	2196	3	Y	47	44	1			93
08	3689 X	3257	-0-	-0-	-432	-0-		321 50	1 9	2886	3	Y	45	98	1			40
09	3000 X	2045	-0-	-0-	-955	-0-		198 125	1 9	1722	3	Y	114	8	1			146

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	660 1	5427 3	Y	97	70 1				35
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	107 9	5482 3	Y	87	117 1				5
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-	512 1	5885 3	Y	97	95 1				7
07	6882 X	5903	-0-	-979	-0-	96 9	5269 3	Y	88	71 1				24
08	6572 X	5575	-0-	-997	-0-	683 1	5006 3	Y	84	61 1				47
09	6000 X	4499	-0-	-1501	-0-	107 9	4029 3	Y	66	94 1				19
						537 1								
						97 9								
						477 1								
						92 9								
						397 1								
						73 9								
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	404 1	3093 3	Y	82	120 1				29
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	90 9	3267 3	Y	84	19 1				94
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	334 1	3031 3	Y	73	114 1				53
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	92 9	3282 3	Y	80	21 1				112
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	381 1	3415 3	Y	75	94 1				93
09	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	80 9	2708 3	Y	65	104 1				54
						362 1								
						88 9								
						352 1								
						83 9								
						289 1								
						72 9								
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-	565 1	4628 3	N	148	22 1				241
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	163 9	6774 3	N	198	209 1				230
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	624 1	6680 3	N	190	205 1				215
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	218 9	6300 3	N	181	202 1				194
08	7626 X	6627	-0-	-999	-0-	771 1	5895 3	N	159	201 1				152
09	7650 X	5696	-0-	-1954	-0-	209 9	5044 3	N	144	22 1				274
						635 1								
						199 9								
						557 1								
						175 9								
						494 1								
						158 9								
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
04	20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	1721 1	14573 3	Y	297	213 1				147
05	21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	327 9	12946 3	Y	238	321 1				64
06	20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	1164 1	7096 3	Y	152	148 1				68
07	20615 X	14621	-0-	-5994	-0-	262 9	13094 3	Y	226	181 1				113
08	19158 X	17057	-0-	-2101	-0-	803 1	15368 3	Y	266	194 1				185
09	16620 X	15641	-0-	-979	-0-	167 9	14044 3	Y	245	349 1				81
						1278 1								
						249 9								
						1396 1								
						293 9								
						1327 1								
						270 9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
MAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	30	1	10600	3	N	369	358	1	299
05	12245 X	11265	-0-	-980	-0-	406	9	10815	3	N	381	353	1	327
06	11190 X	10740	-0-	-450	-0-	419	9	10328	3	N	347	365	1	309
07	11563 X	10863	-0-	-700	-0-	30	1	10433	3	N	363	357	1	315
08	11563 X	10388	-0-	-1175	-0-	382	9	9993	3	N	331	357	1	289
09	11040 X	10016	-0-	-1024	-0-	31	1	9632	3	N	322	362	1	249
						399	9							
						364	9							
						30	1							
						354	9							
HASTEDT 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
04	28020 X	24257	-0-	-3763	-0-	105	1	22471	3	N	1528	1614	1	365
05	27621 X	24482	-0-	-3139	-0-	1681	9	22661	3	N	1556	1261	1	660
06	25920 X	23010	-0-	-2910	-0-	109	1	21236	3	N	1517	1793	1	384
07	26133 X	23059	-0-	-3074	-0-	1712	9	21233	3	N	1561	1621	1	324
08	25358 X	22334	-0-	-3024	-0-	105	1	20561	3	N	1513	1436	1	401
09	24270 X	21030	-0-	-3240	-0-	1669	9	19357	3	N	1425	1421	1	405
						109	1							
						1717	9							
						109	1							
						1664	9							
						105	1							
						1568	9							
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)														
RIDGEING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CONROE														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828	- 4835	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	- 4892	
04	DLQ G-10	64	-0-	64	145	64	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	238	93	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	304	66	2		Y	-0-	-0-
07	345 N	41	-0-	-304	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 5084	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	-	4750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	-	4876		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	-	4860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	-	4640		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	- 4668	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	- 4654	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572	- 4634	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671	- 4679	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592	- 4652	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	- 4874	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 4815 - 4826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4832 - 4836					
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	102	-0-	102	267	102	2			Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	106	-0-	106	373	106	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701					
04	DLQ G-10	616	-0-	616	1392	616	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	894	-0-	894	2286	894	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	631	-0-	631	2917	631	2			Y	-0-					-0-
07	1900 N	392	-0-	-1508	1409	392	2			Y	-0-					-0-
08	1576 N	167	-0-	-1409	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	124	-0-	-506	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276 PERF. 4944 - 4952					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175 PERF. 4656 - 4708					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233 PERF. 4631 - 4685					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808		
04	DLQ G-10	357	-0-	357	507	357	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	521	-0-	521	1028	521	2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	473	-0-	473	1501	473	2		Y	-0-		-0-	
07	1800 N	299	-0-	-1501	-0-	299	2		Y	-0-		-0-	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		-0-	
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	979	-0-	979	979	979	2		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	761	-0-	761	1740	761	2		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	558	-0-	558	2298	558	2		Y	-0-		-0-	
*09	2792 X	494	-0-	-2298	-0-	494	2		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774		
04	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-	
05	2542 X	2192	-0-	-350	-0-	2192	2		Y	-0-		-0-	
06	2280 X	773	-0-	-1507	-0-	773	2		Y	-0-		-0-	
07	2356 X	962	-0-	-1394	-0-	962	2		Y	-0-		-0-	
08	2201 X	498	-0-	-1703	-0-	498	2		Y	-0-		-0-	
09	2130 X	395	-0-	-1735	-0-	395	2		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015		
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	5220	PERF. 4924 - 4936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	125	2	352	9	Y	320	287 1		33
*09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	210	2	403	9	Y	366	346 1		53

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL	DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL	DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL	DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL	DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE				//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 -	4860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 -	4896			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 -	4662			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 -	4690			
04	DLQ	G-10	1061	-0-	-0-	1061	2397	1061	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1539	-0-	-0-	1539	3936	1539	2				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1086	-0-	-0-	1086	5022	1086	2				Y	-0-			-0-
07		3100 N	676	-0-	-0-	-2424	2598	676	2				Y	-0-			-0-
08		3037 N	439	-0-	-0-	-2598	-0-	439	2				Y	-0-			-0-
09		1500 X	371	-0-	-0-	-1129	-0-	371	2				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 -	5040			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 -	4727			
04	DLQ	G-10	1276	-0-	-0-	1276	2882	1276	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1850	-0-	-0-	1850	4732	1850	2				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1306	-0-	-0-	1306	6038	1306	2				Y	-0-			-0-
07		3100 N	812	-0-	-0-	-2288	3750	812	2				Y	-0-			-0-
08		3100 N	335	-0-	-0-	-2765	985	335	2				Y	-0-			-0-
09		1320 N	247	-0-	-0-	-1073	-0-	247	2				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 -	4854			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311		RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313		RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953		RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208		RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702			
04	DLQ G-10	182	-0-	182	411	182	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	264	-0-	264	675	264	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	862	187	2			Y	-0-			-0-
07	978 N	116	-0-	-862	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 -	4929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	756	-0-	756	1708	756	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2804	1096	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	773	-0-	773	3577	773	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	481	-0-	-2619	958	481	2	Y	-0-			-0-
08	1681 N	723	-0-	-958	-0-	723	2	Y	-0-			-0-
09	1050 X	700	-0-	-350	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 -	4910
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 -	4862
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 -	4770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 -	4846
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 -	4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 -	4796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4978 - 4988	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4886 - 4900	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5115		PERF. 4652 - 4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4976 - 4992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5622 - 5678	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 5115		PERF. 4874 - 4884	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4931 - 4936	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025										
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC DOBBINS, C. L.														CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 385847																	
WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

PERRY HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"														914263 WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT				-0-	

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.														20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY			
WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

MADELEY, AA & DA														WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-				-0-	

MADELEY, AA & DA														WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 -	1490
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 -	1751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 -	992
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3	-0-			Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 -	960
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903 -	1440
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4		RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39		RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 905 - 911			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOODY, E.														20211/07 385847 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY									
WELL #: 32														RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025																							
MOODY, E.														WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
DOBBINS, C. L.														WELL #: 13 RRCID -> 288612 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE														914263 WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
HOOPER, FANNIE														WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
HOOPER, FANNIE "A"														WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720									
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443	- 1447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186	- 1190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724	- 1728	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380	- 1384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560	- 9586	
04	7650 X	7220	-0-	-430	-0-	300 1	6898 2	N	20				167
05	7905 X	7339	-0-	-566	-0-	22 9	6993 2	N	33				200
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	310 1	6677 2	N	17	162 1	5 8		50
07	7688 X	6826	-0-	-862	-0-	36 9	6497 2	N	20				70
08	7688 X	5743	-0-	-1945	-0-	19 9	5414 2	N	17				87
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	307 1		N	NO RPT				87

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		048169									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596	- 9662	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	385847													
MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID -> 190753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KEYSTONE MILLS				WELL #:	47	RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	67	RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858 - 11874				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11595					Y	-0-					-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
04	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	390	1	807	2	N	-0-	129
05	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	403	1	920	2	N	-0-	129
06	1350 X	1020	-0-	-330	-0-	234	1	786	2	N	-0-	129
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-	129
08	1240 X	995	-0-	-245	-0-	403	1	592	2	N	-0-	129
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	129
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487												
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTER CO.				WELL #:		1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206	
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	374	1	2070	2	N	376	362	1		248
						414	9								
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	442	1	2372	2	N	338	340	1		246
						372	9								
06	3420 X	1645	-0-	-1775	-0-	270	1	1109	2	N	242	363	1		125
						266	9								
*07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	411	1	3254	2	N	955	538	1		542
						1051	9								
08	3534 X	2805	-0-	-729	-0-	380	1	2102	2	N	294	181	1		315
						323	9								
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				315

KOLANDER				WELL #:		2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTER CO.				WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				70
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

WAGNER OIL COMPANY				891175				RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395	
MANESS GU				WELL #:		1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
MANESS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANESS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100		
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	750 1	648 3	N	262	367 1				90
						288 9								
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	775 1	248 3	N	294	180 1				204
						323 9								
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	750 1	482 3	N	291	363 1				132
						320 9								
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	775 1	302 3	N	272	180 1				224
						299 9								
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	775 1	70 3	N	252	178 1	2 8			296
						277 9								
09	1560 N	1007	-0-	-553	-0-	750 1	22 3	N	214	368 1				142
						235 9								
WALL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MANESS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
MANESS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CONSTITUTION (YEGUA)			20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HARDER SWD			WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484	COMPL. DATE 04/24/2019	TOTAL DEPTH 15539	PERF.12374	- 12538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62	
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 288464	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 15507	PERF.12592	- 12680		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	4		84	
						4 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84	
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 14762	PERF.15025	- 15037		
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	297 1	1366 2	Y	161	175 1	150
						177 9					
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	310 1	1341 2	Y	154	168 1	134
						169 9				2 8	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	300 1	1276 2	Y	98	173 1	57
						108 9					
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	310 1	1180 2	Y	156	169 1	43
						172 9				1 8	
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	310 1	1115 2	Y	142		185
						156 9					
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		185
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 15463	PERF.14896	- 15038		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 257676	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 16055	PERF.15679	- 15731		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838															
HORELICA UNIT "A"				WELL #:	RRCID -> 176224	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL	DEPTH 12875	PERF.11470	- 11490									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
PLUGGED AND ABANDONED					01/28/2019														

HORELICA UNIT "A"					WELL #:	RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL	DEPTH 12944	PERF. 8467	-	8473
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
AYLOR "A"				WELL #:	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 14281		PERF.13140 - 13560		
*04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	1806 444	1 9	37030	2	Y	404	391	1	241
*05	45291 X	27972	-0-	-17319	-0-	1772 222	1 9	25978	2	Y	202	242	1	201
*06	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	2772 316	1 9	38134	2	Y	287	304	1	184
*07	DLQ G-10	41963	-0-	41963	41963	3470 378	1 9	38115	2	Y	344	373	1	155
08	82240 X	40277	-0-	-41963	-0-	3194 418	1 9	36665	2	Y	380	286	1	249
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			249

SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID -> 123821	COMPL.	DATE 03/24/1987	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	169 2 N	2	3 1		211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	241 2 N	2	2 1		211
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	299 2 N	8	179 1		40
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	12 1	1 9	132 2 N	1	2 1		39
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	299 2 N	3	2 1		40
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N NO RPT				40

TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL	DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756			
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	187 45	1 9	3831	2	N	41	43	1	157
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-	52 7	1 9	758	2	N	6	18	1	145
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	458 57	1 9	6305	2	N	52	26	1	171
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	385 105	1 9	4225	2	N	95	190	1	76
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	471 85	1 9	5410	2	N	77	38	1	115
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			115

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 138475		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/1991				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	13168	19	2695	2	N	62	28	1	113		
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-	41	59	2	N	-0-	11	1	102			
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	2911	739	4008	2	N	66	16	1	152		
*07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2861	689	3140	2	N	62	30	1	184		
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	2681	289	3081	2	N	263	185	1	262		
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			262		
DUSEK				WELL #:	1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047 - 13190							
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	35095	19	7173	2	Y	86	69	1	116		
*05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-	3341	759	4904	2	Y	68	46	1	138		
*06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	5661	919	7787	2	Y	83	155	1	66		
*07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	4131	799	4537	2	Y	72	51	1	87		
08	5055 X	26	-0-	-5029	-0-	21	24	2	Y	-0-	12	1	75			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75		
GALLIA				WELL #:	1	RRCID -> 149672	COMPL. DATE 06/24/2020	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12550 - 13027							
04	6270 X	2496	-0-	-3774	-0-	11528	19	2353	2	Y	25	22	1	171		
*05	6479 X	2392	-0-	-4087	-0-	1521	189	2222	2	Y	16	18	1	169		
*06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	4821	539	6626	2	Y	48	32	1	185		
07	DLQ G-10	7845	-0-	7845	7845	6491	639	7133	2	Y	57	61	1	181		
08	16044 X	8199	-0-	-7845	-0-	6511	78	7470	2	Y	71	56	1	196		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			196		
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923 - 13399							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
DUSEK				WELL #:	2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12823 - 13240							
04	7380 X	2862	-0-	-4518	-0-	13142	19	2689	2	Y	38	79	1	36		
*05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	2721	79	3983	2	Y	72	52	1	56		
*06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	5011	183	6886	2	Y	166	118	1	104		
07	DLQ G-10	9119	-0-	9119	9119	7501	132	8237	2	Y	120	164	1	60		
08	17937 X	8818	-0-	-9119	-0-	6941	162	7962	2	Y	147	123	1	84		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84		

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
GALLIA				WELL #:		2	RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

COLONY				WELL #:		1	RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954		- 13423				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENGELHOLM				WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798		- 13606				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIGAR				WELL #:		2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243		- 13389				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

COLONY				WELL #:		2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078		- 14280				
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	23	33	1				28	
							25	9											
*05	899 X	434	-0-	-465	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	7	19	1				16	
							8	9											
*06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1298	2	Y	32	16	1				32	
							35	9											
*07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	-0-	82	1	899	2	Y	20	30	1				22	
							22	9											
08	2129 N	1126	-0-	-1003	-0-	-0-	89	1	1016	2	Y	19	15	1				26	
							21	9											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						26	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253 1	139 9	5195 2	Y	126	155 1			134	
*05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-	395 1	105 9	5785 2	Y	95	113 1			116	
*06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	525 1	145 9	7223 2	Y	132	118 1			130	
*07	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	395 1	102 9	4341 2	Y	93	128 1			95	
08	9109 X	4271	-0-	-4838	-0-	334 1	101 9	3836 2	Y	92	63 1			124	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				124	
EL FERROCARRIL LTD														WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56	
GALLIA														WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276	
*04	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	909 1	514 9	18637 2	Y	467	513 1			221	
*05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1067 1	234 9	15640 2	Y	213	289 1			145	
*06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1455 1	289 9	20014 2	Y	263	226 1			182	
07	DLQ G-10	21521	-0-	21521	21521	1768 1	332 9	19421 2	Y	302	276 1			208	
08	42790 X	21269	-0-	-21521	-0-	1677 1	336 9	19256 2	Y	305	262 1			251	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				251	
DUSEK														WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458	
*04	T. A.	1151	-0-	1151	4349	53 1	13 9	1085 2	Y	12	12 1			23	
05	T. A.	825	-0-	825	5174	52 1	6 9	767 2	Y	5	7 1			21	
06	6303 X	1129	-0-	-5174	-0-	76 1	9 9	1044 2	Y	8	23 1			6	
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-	77 1	8 9	846 2	Y	7	8 1			5	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	75 1	9 9	861 2	Y	8	7 1			6	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				6	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND											
			//CONT.// WELL #:			4			RRCID -> 188425				COMPL. DATE 04/04/2002				TOTAL DEPTH 13805				PERF.13414 - 13588			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-			58 1 24 9	1194	2	Y	22			19 1			18					
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-			80 1 19 9	1175	2	Y	17			18 1			17					
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-			85 1 23 9	1172	2	Y	21			18 1			20					
07	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	1207			99 1 25 9	1083	2	Y	23			22 1			21					
08	2342	N	1135	-0-	-1207	-0-			89 1 19 9	1027	2	Y	17			15 1			23					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23					
DUSEK						WELL #:	5	RRCID -> 189099			COMPL. DATE 04/20/2002				TOTAL DEPTH 13750				PERF.13376 - 13548					
04	6870	X	4498	-0-	-2372	-0-			207 1 52 9	4239	2	Y	47			54 1			75					
*05	7750	X	4449	-0-	-3301	-0-			282 1 31 9	4136	2	Y	28			32 1			71					
06	7500	X	7217	-0-	-283	-0-			485 1 54 9	6678	2	Y	49			90 1			30					
07	DLQ	G-10	3908	-0-	3908	3908			324 1 31 9	3553	2	Y	28			42 1			16					
08	7010	X	3102	-0-	-3908	-0-			246 1 31 9	2825	2	Y	28			24 1			20					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						20					
EL FERROCARRIL LTD						WELL #:	4	RRCID -> 190143			COMPL. DATE 07/23/2002				TOTAL DEPTH 14375				PERF.14010 - 14166					
04	2130	X	1177	-0-	-953	-0-			54 1 13 9	1110	2	Y	12			15 1			99					
05	1860	X	994	-0-	-866	-0-			63 1 7 9	924	2	Y	6			8 1			97					
06	2280	X	2069	-0-	-211	-0-			139 1 15 9	1915	2	Y	14			10 1			101					
07	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520			126 1 12 9	1382	2	Y	11			14 1			98					
08	2936	X	1416	-0-	-1520	-0-			112 1 13 9	1291	2	Y	12			10 1			100					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						100					
KRISTYNIK						WELL #:	1	RRCID -> 198805			COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13900				PERF.13894 - 14039					
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-			97 1 47 9	1988	2	N	43			18 1			228					
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-			113 1 25 9	1656	2	N	23			14 1			237					
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-			168 1 34 9	2307	2	N	31			14 1			254					
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-			204 1 34 9	2243	2	N	31			192 1			93					
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-			192 1 36 9	2205	2	N	33			17 1			109					
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-						N	NO RPT						109					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	3000 N	15093	-0-	12093	15433	686 338	1 9	14069	2	Y	307	173	1		226
*05	3100 N	15984	-0-	12884	28317	1005 244	1 9	14735	2	Y	222	236	1		212
*06	47759 X	19442	-0-	-28317	-0-	1299 272	1 9	17871	2	Y	247	241	1		218
*07	DLQ G-10	14673	-0-	14673	14673	1203 262	1 9	13208	2	Y	238	251	1		205
08	29088 X	14415	-0-	-14673	-0-	1133 271	1 9	13011	2	Y	246	170	1		281
09	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT				281
GALLIA															
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226															
04	8760 X	8246	-0-	-514	-0-	378 114	1 9	7754	2	Y	104	123	1		42
*05	8990 X	5971	-0-	-3019	-0-	373 130	1 9	5468	2	Y	118	70	1		90
*06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	589 157	1 9	8097	2	Y	143	124	1		109
*07	DLQ G-10	9033	-0-	9033	9033	740 164	1 9	8129	2	Y	149	145	1		113
08	18295 X	9262	-0-	-9033	-0-	727 191	1 9	8344	2	Y	174	130	1		157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157
COLONY															
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909															
*04	10350 X	9101	-0-	-1249	-0-	411 256	1 9	8434	2	Y	233	266	1		269
*05	10354 X	7273	-0-	-3081	-0-	454 156	1 9	6663	2	Y	142	205	1		206
*06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	700 198	1 9	9633	2	Y	180	192	1		194
*07	DLQ G-10	10550	-0-	10550	10550	863 211	1 9	9476	2	Y	192	205	1		181
08	21090 X	10540	-0-	-10550	-0-	827 216	1 9	9497	2	Y	196	135	1		242
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				242
DUSEK															
WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570															
*04	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	541 272	1 9	11092	2	Y	247	221	1		186
*05	11997 X	7913	-0-	-4084	-0-	496 140	1 9	7277	2	Y	127	215	1		98
*06	11610 X	11300	-0-	-310	-0-	755 152	1 9	10393	2	Y	138	157	1		79
*07	DLQ G-10	11256	-0-	11256	11256	922 212	1 9	10122	2	Y	193	166	1		106
08	20131 X	8875	-0-	-11256	-0-	696 186	1 9	7993	2	Y	169	177	1		98
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				98

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220336		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2014				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	9000 X	8038	-0-		-962		-0-	370 90	1 9	7578	2	N	82	81	1			229
*05	9176 X	7182	-0-		-1994		-0-	453 95	1 9	6634	2	N	86	55	1			260
*06	9110 X	9110	-0-		-0-		-0-	611 92	1 9	8407	2	N	84	53	1			291
*07	8990 X	8898	-0-		-92		-0-	734 97	1 9	8067	2	N	88	72	1			307
08	8773 X	8489	-0-		-284		-0-	671 111	1 9	7707	2	N	101	235	1			173
09	9120 X	NO RPT	-0-		-9120		-0-					N	NO RPT					173
GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
04	30 N	28	-0-		-2		-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					1
06	351 N	351	-0-		-0-		-0-	24 2	1 9	325	2	N	2	1	1			2
07	71 N	71	-0-		-0-		-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			1
08	81 N	81	-0-		-0-		-0-	6 1	1 9	74	2	N	1	1	1			1
09	210 N	NO RPT	-0-		-210		-0-					N	NO RPT					1
GRIGAR				WELL #:	6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645						
04	1148 N	1148	-0-		-0-		-0-	53 13	1 9	1082	2	N	12	10	1			8
*05	837 N	414	-0-		-423		-0-	26 3	1 9	385	2	N	3	6	1			5
*06	1350 N	1350	-0-		-0-		-0-	91 10	1 9	1249	2	N	9	6	1			8
07	1178 N	179	-0-		-999		-0-	15 1	1 9	163	2	N	1	5	1			4
08	672 N	672	-0-		-0-		-0-	53 7	1 9	612	2	N	6	6	1			4
09	1260 N	NO RPT	-0-		-1260		-0-					N	NO RPT					4
GALLIA				WELL #:	6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930						
*04	6180 X	5262	-0-		-918		-0-	241 80	1 9	4941	2	N	73	235	1			112
*05	5952 X	4756	-0-		-1196		-0-	302 34	1 9	4420	2	N	31	36	1			107
*06	6127 X	6127	-0-		-0-		-0-	411 67	1 9	5649	2	N	61	35	1			133
07	7093 X	7093	-0-		-0-		-0-	583 106	1 9	6404	2	N	96	53	1			176
08	6293 X	3939	-0-		-2354		-0-	310 67	1 9	3562	2	N	61	35	1			202
09	6120 X	NO RPT	-0-		-6120		-0-					N	NO RPT					202

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK															//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250										CNTY: FORT BEND		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
04	9540 X	8642	-0-	-0-	-898	-0-	397	1	8145	2	Y	91	104	1			38										
*05	9858 X	6646	-0-	-0-	-3212	-0-	100	9	6174	2	Y	46	62	1			22										
*06	9390 X	9370	-0-	-0-	-20	-0-	421	1	8667	2	Y	66	56	1			32										
*07	DLQ G-10	8540	-0-	-0-	8540	8540	51	9	7757	2	Y	70	75	1			27										
08	17486 X	8946	-0-	-0-	-8540	-0-	630	1	8148	2	Y	80	68	1			39										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	77	9			Y	NO RPT					39										
COLONY																		WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72										
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS																		767312 WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-																		20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY 386310 WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			CNTY: FORT BEND						
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	6791	2	N	119	77	1			145										
*05	4867 X	4391	-0-	-0-	-476	-0-	131	9	4067	2	N	43	42	1			146										
*06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	6586	2	N	89	38	1			197										
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	5632	2	N	90	230	1			57										
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	5384	2	N	82	42	1			97										
09	4710 X	NO RPT	-0-	-0-	-4710	-0-	98	9			N	NO RPT					97										
WINGATE																		WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064									
04	T. A.	3219	-0-	-0-	3219	6338	148	1	3036	2	Y	32	31	1			12										
*05	T. A.	2336	-0-	-0-	2336	8674	35	9	2039	2	Y	144	91	1			65										
*06	T. A.	3448	-0-	-0-	3448	12122	139	1	3003	2	Y	206	173	1			98										
07	14549 X	2427	-0-	-0-	-12122	-0-	158	9	2207	2	Y	17	109	1			6										
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	558	2	Y	6	9	1			3										
09	3000 X	NO RPT	-0-	-0-	-3000	-0-	49	1			Y	NO RPT					3										
																		7			9						

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE														
//CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3494	2	Y	128	44	1	110
						141	9							
*05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	153	1	2244	2	Y	33	106	1	37
						36	9							
*06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	253	1	3482	2	Y	62	35	1	64
						68	9							
*07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	383	1	4207	2	Y	156	105	1	115
						172	9							
08	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	296	1	3393	2	Y	77	28	1	164
						85	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				164
WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452														
04	T. A.	320	-0-	320	788	15	1	302	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788				Y	-0-		1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788				Y	-0-				-0-
07	1034 X	246	-0-	-788	-0-	20	1	224	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762														
04	2940 X	1664	-0-	-1276	-0-	75	1	1538	2	Y	46	112	1	153
						51	9							
*05	3038 X	970	-0-	-2068	-0-	61	1	895	2	Y	13	58	1	108
						14	9							
*06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	Y	27	85	1	50
						30	9							
07	1705 X	1114	-0-	-591	-0-	89	1	972	2	Y	48	61	1	37
						53	9							
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	269	1	3087	2	Y	56	18	1	75
						62	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				75
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243														
04	3000 N	3414	-0-	414	806	153	1	3129	2	N	120	33	1	184
						132	9							
*05	2104 N	1298	-0-	-806	-0-	82	1	1206	2	N	9	17	1	176
						10	9							
*06	1560 X	756	-0-	-804	-0-	51	1	699	2	N	5	6	1	175
						6	9							
*07	1612 X	1330	-0-	-282	-0-	108	1	1191	2	N	28	9	1	194
						31	9							
08	1612 X	406	-0-	-1206	-0-	31	1	353	2	N	20	5	1	209
						22	9							
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				209

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AYLOR 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	12660 X	10858	-0-	-1802	-0-	499 1	10225 2	Y	122	110 1		133
						134 9						
*05	13082 X	7853	-0-	-5229	-0-	493 1	7232 2	Y	116	67 1		182
						128 9						
*06	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-	668 1	9187 2	Y	159	155 1		186
						175 9						
*07	12369 X	8379	-0-	-3990	-0-	686 1	7540 2	Y	139	209 1		116
						153 9						
08	12059 X	9145	-0-	-2914	-0-	717 1	8235 2	Y	175	61 1		230
						193 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			230
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINGATE		WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222	
04	4590 X	3292	-0-	-1298	-0-	150 1	3084 2	N	53	105 1		113
						58 9						
*05	4867 X	3003	-0-	-1864	-0-	178 1	2612 2	N	194	149 1		158
						213 9						
*06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	334 1	4595 2	N	334	308 1		184
						367 9						
07	4867 X	4768	-0-	-99	-0-	392 1	4308 2	N	62	211 1		35
						68 9						
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	447 1	5130 2	N	75	37 1		73
						83 9						
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT			73
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 233777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5195 - 5215	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)				20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835												
WIRT, DAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.				313121												
GOFF, E. G.				WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					-0-
COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485												
SWILLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
SWILLEY UNIT				WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781		PERF.14505 - 14565				
04	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	60 1	2601 3	Y		171	183 1					187
05	3844 X	2008	-0-	-1836	-0-	188 9	204 9	Y		185	187 1					185
06	5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	91 1	3196 3	Y		244	186 1					243
07	5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	268 9	2851 3	Y		194	164 1					273
08	5425 X	3048	-0-	-2377	-0-	173 1	2534 3	Y		223	362 1					134
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	213 9	2776 3	Y		231	183 1					182
E. SCHWARZ				WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446		PERF.15072 - 15090				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
E. SCHWARZ				WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14509 - 14611				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

COTTONWOOD, N. (14,270)				//CONT.//		21025 777		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC						180534														
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:		1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-						35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						35
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						35

KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:		2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						169

KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116						
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-		17720	2	879 9	Y	799	832 1							80
05	19158	X	18822	-0-	-336	-0-		17896	2	926 9	Y	842	694 1							228
06	18570	X	18386	-0-	-184	-0-		17646	2	740 9	Y	673	833 1							68
07	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-		18510	2	827 9	Y	752	710 1							110
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-		18470	2	842 9	Y	765	708 1							167
09	18600	X	18371	-0-	-229	-0-		17584	2	787 9	Y	715	694 1							188

ZELDA				WELL #:		1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119

WILLIS RANCH				WELL #:		102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						446

ZELDA				WELL #:		1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						98

RAYMOND				WELL #:		1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868						
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-		778	2	72 9	Y	65	5 1							292
05	961	N	876	-0-	-85	-0-		833	2	43 9	Y	39	8 1							323
06	930	N	899	-0-	-31	-0-		867	2	32 9	Y	29								352
07	868	N	836	-0-	-32	-0-		805	2	31 9	Y	28								380
08	868	N	841	-0-	-27	-0-		784	2	57 9	Y	52								432
09	900	N	706	-0-	-194	-0-		706	2		Y	-0-								432

COVE (MA ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE (ME ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE MCPAC													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF #57686													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COVE (MF ZONE)			21188 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161														
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 L			RRCID -> 042342			COMPL. DATE 04/11/1967			TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-L			RRCID -> 123824			COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID -> 161719			COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-L			RRCID -> 179560			COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
COVE (50 SERIES MA)			21188 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161														
TEXAS GULF 57686			WELL #: 15-U			RRCID -> 180367			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CROSS CREEK (WILCOX)			21840 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675														
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 148210			COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310					
04	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2				N	-0-				59
05	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2				N	-0-				59
06	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2				N	-0-				59
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2				N	-0-				59
08	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2				N	-0-				59
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT				59

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10		453	-0-	453		977	453	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		491	-0-	491		1468	491	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		475	-0-	475		1943	475	2		Y	-0-				-0-
07		2426 N		483	-0-	-1943		-0-	483	2		Y	-0-				-0-
08		496 N		475	-0-	-21		-0-	475	2		Y	-0-				-0-
09		480 N	NO RPT		-0-	-480		-0-				Y	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658																	
04	DLQ	G-10		378	-0-	378		815	378	2		Y	-0-				11
05	DLQ	G-10		409	-0-	409		1224	409	2		Y	-0-				11
06	DLQ	G-10		396	-0-	396		1620	396	2		Y	-0-				11
07		2022 N		402	-0-	-1620		-0-	402	2		Y	-0-				11
08		403 N		395	-0-	-8		-0-	395	2		Y	-0-				11
09		390 N	NO RPT		-0-	-390		-0-				Y	NO RPT				11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370																	
04	DLQ	G-10		2011	-0-	2011		4360	1959	2	52	9	Y	47			155
05	DLQ	G-10		2196	-0-	2196		6556	2121	2	75	9	Y	68	182	1	41
06	DLQ	G-10		2119	-0-	2119		8675	2053	2	66	9	Y	60			101
07		10867 X		2192	-0-	-8675		-0-	2086	2	106	9	Y	96	150	1	47
08		2356 X		2118	-0-	-238		-0-	2051	2	67	9	Y	61			108
09		2130 X	NO RPT		-0-	-2130		-0-				Y	NO RPT				108
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138																	
04	DLQ	G-10		158	-0-	158		341	158	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		171	-0-	171		512	171	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		166	-0-	166		678	166	2		Y	-0-				-0-
07		847 N		169	-0-	-678		-0-	169	2		Y	-0-				-0-
08		186 N		166	-0-	-20		-0-	166	2		Y	-0-				-0-
09		180 N	NO RPT		-0-	-180		-0-				Y	NO RPT				-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040																	
04		450 N		370	-0-	-80		-0-	370	2		N	-0-				-0-
05		401 N		401	-0-	-0-		-0-	401	2		N	-0-				-0-
06		420 N		388	-0-	-32		-0-	388	2		N	-0-				-0-
07		394 N		394	-0-	-0-		-0-	394	2		N	-0-				-0-
08		403 N		388	-0-	-15		-0-	388	2		N	-0-				-0-
09		390 N	NO RPT		-0-	-390		-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003																	
04	DLQ	G-10		378	-0-	378		815	378	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		409	-0-	409		1224	409	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		396	-0-	396		1620	396	2		Y	-0-				-0-
07		2022 N		402	-0-	-1620		-0-	402	2		Y	-0-				-0-
08		403 N		395	-0-	-8		-0-	395	2		Y	-0-				-0-
09		390 N	NO RPT		-0-	-390		-0-				Y	NO RPT				-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
04	4200	1981	-0-	-2219	9439	1981 2			Y	-0-		28
05	9389	2145	-0-	-7244	2195	2145 2			Y	-0-		28
06	4200	2077	-0-	-2123	72	2077 2			Y	-0-		28
07	2573 #	2110	-0-	-463	-0-	2110 2			Y	-0-		28
08	2294 #	2074	-0-	-220	-0-	2074 2			Y	-0-		28
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-				Y	NO RPT		28

CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	- 10184			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025												

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILBERT-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	- 11832			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		79
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2			N	-0-		79
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		79
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

CYPRESS EAGLE (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
SANDEL OPERATING COMPANY															
DUNCAN, F. B.															
//CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 747534															
WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12041	2	155	9	N	141				265
05	11377 X	4419	-0-	-6958	-0-	4367	2	52	9	N	47				312
06	11010 X	8827	-0-	-2183	-0-	8728	2	99	9	N	90	178	1		224
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-	178	1		46
08	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-				46
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-				46
GILBERT-FREEMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940															
04	6600 X	6098	-0-	-502	-0-	6024	2	74	9	N	67				212
05	6820 X	2310	-0-	-4510	-0-	2275	2	35	9	N	32				244
06	6600 X	5197	-0-	-1403	-0-	5146	2	51	9	N	46	188	1		102
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-				102
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				102
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-				102
GILBERT-FREEMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
GILBERT-FREEMAN UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830															
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3492	2	34	9	N	31				287
05	4061 X	1416	-0-	-2645	-0-	1399	2	17	9	N	15				302
06	3930 X	2952	-0-	-978	-0-	2931	2	21	9	N	19				321
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	263	1		58
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				58
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				58
CYPRESS RAVEN (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
SANDEL OPERATING COMPANY															
GARDNER DUNCAN															
22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
747534															
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'				22474 385 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1				RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF. 11236	-	11288							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	45060 X	42921	-0-	-2139	-0-	300 1	42229 2	9		N	356	346 1		2 8		307
05	46562 X	43752	-0-	-2810	-0-	392 1	42883 2	9		N	508	527 1		2 8		286
06	44130 X	40635	-0-	-3495	-0-	310 1	39975 2	9		N	327	357 1				256
07	45601 X	44017	-0-	-1584	-0-	360 1	43309 2	9		N	362	343 1		1 8		274
08	45601 X	40781	-0-	-4820	-0-	310 1	40108 2	9		N	330	354 1		1 8		249
09	42930 X	NO RPT	-0-	-42930	-0-	363 9				N	NO RPT					249
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH				22597 400 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALLER					
WELL #: 1				RRCID -> 087099	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 4559	-	4563							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE				22688 001 100344	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 2				RRCID -> 299341	COMPL. DATE 01/23/2025	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7108	-	7122							
04	30531	7254	-0-	-23277	7254	7208 2	46 9			N	42	43 1				4
05	21545	11667	-0-	-9878	-0-	11633 2	34 9			N	31	29 1				6
06	20850	10073	-0-	-10777	-0-	10045 2	28 9			N	25	28 1				3
07	21545	8288	-0-	-13257	-0-	8260 2	28 9			N	25	26 1				2
08	12555 #	5329	-0-	-7226	-0-	5314 2	15 9			N	14	15 1				1
09	11280 #	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					1
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A				22688 228 100344	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 9				RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556	-	5561							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE				22688 608 100344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 3				RRCID -> 297898	COMPL. DATE 05/19/2024	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6979	-	6981							
04	8130 #	6202	-0-	-1928	-0-	5443 2	759 9			N	690	660 1				66
05	7967 #	6056	-0-	-1911	-0-	5420 2	636 9			N	578	539 1				105
06	7710 #	6762	-0-	-948	-0-	6261 2	501 9			N	455	509 1				51
07	7564 #	5636	-0-	-1928	-0-	5248 2	388 9			N	353	376 1				28
08	7564 #	4429	-0-	-3135	-0-	4063 2	366 9			N	333	328 1				33
09	6750 #	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					33

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRI0 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891								
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	327	1	3939	2	Y	-0-					110
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	324	1	3470	2	Y	-0-					110
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	346	1	3007	2	Y	-0-					110
07	1147 X	235	-0-	-912	-0-	235	1			Y	-0-					110
08	1147 X	842	-0-	-305	-0-	144	1	698	2	Y	-0-					110
*09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	500	1	4529	2	Y	-0-					110

DAMASCUS (SEAMANS)													22876 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
SM OPERATING COMPANY LLC													788993								
SEAMANS, ELMER													WELL #: 1			RRCID -> 086345			COMPL. DATE 11/18/1979		
																TOTAL DEPTH			9325 PERF. 9150 - 9170		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-		164	1	360	2	N	-0-								49
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-		197	1	468	2	N	-0-								49
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-		100	1	509	2	N	-0-								49
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-		197	1	500	2	N	12		12	1					49
								13	9												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								49
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								49
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5													WELL #: 5			RRCID -> 102341			COMPL. DATE 09/23/1982		
																TOTAL DEPTH			9230 PERF. 9092 - 9122		
04	DLQ	G-10	6640	-0-	6640	72868		1658	1	4982	2	Y	-0-								25
05	DLQ	G-10	6714	-0-	6714	79582		1990	1	4724	2	Y	-0-								25
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79582						Y	-0-								25
07		86394 X	6812	-0-	-79582	-0-		1892	1	4797	2	Y	112		112	1					25
								123	9												
08		8215 X	7566	-0-	-649	-0-		1892	1	5674	2	Y	-0-								25
09		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-						Y	NO RPT								25
DAMASCUS (WOODBINE)													22876 600 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC													788993								
DORRANCE UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 078511			COMPL. DATE 05/24/1978		
																TOTAL DEPTH			9498 PERF. 9409 - 9420		
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		204	1	863	2	N	-0-								5
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-		245	1	580	2	N	-0-								5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								5
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-		245	1	620	2	N	15		15	1					5
								17	9												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								5
DAMASCUS (WOODBINE 9300)													22876 700 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC													788993								
BIRCH, R. E.													WELL #: 1			RRCID -> 080716			COMPL. DATE 01/10/1979		
																TOTAL DEPTH			9460 PERF. 9296 - 9304		
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-		65	1	388	2	N	-0-								-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-		78	1	185	2	N	-0-								-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-		78	1	198	2	N	5		5	1					-0-
								6	9												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													22876 750 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC													788993								
ANICO UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 090403			COMPL. DATE 10/08/1980		
																TOTAL DEPTH			9303 PERF. 9170 - 9192		
04	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	4055		409	1	1316	2	Y	-0-								13
05	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	5709		490	1	1164	2	Y	-0-								13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5709						Y	-0-								13
07		3000 N	1766	-0-	-1234	4475		490	1	1244	2	Y	29		29	1					13
								32	9												
*08		3100 N	-0-	-0-	-3100	1375						Y	-0-								13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375						Y	NO RPT								13

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 788993								
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	99 1	250 2	Y	6 1	2
						7 9				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110		
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 1		Y	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	257 1	207 2	Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 1	3 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1		Y	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 1		Y	-0-	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.		500806								
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HG OPERATING LLC		101422								
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998		
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1	420 2	N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39 1	437 2	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373									
SCHMIDT			WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694 - 8700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
HG OPERATING LLC			101422									
BENNETT ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6582 - 6594
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023												
BENNETT ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	206057	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8924 - 8982
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENNETT ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	212366	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7631 - 7935
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENNETT ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	218348	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8243 - 8250
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	1	2	2	N	-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	N	-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	2	N	-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	1			N	-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	1	7	2	N	-0-
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
RICE, I. P. UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	-	9750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:		3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	-	2442
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:		23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	-	3450
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)			23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.			252992										
DEAN, LILLIAN			WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93

BLAKE, T. W.			WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

ROSIER, BARRIE DEAN			WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026		
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		102
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1		N	-0-		102
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1		N	-0-		102
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-		102
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-		102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		102

WOOD, VALDA			WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)			23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.			252992										
BLAKE, T. W.			WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

DEAN LAKE (WILCOX 13300)			23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.			252992										
WOOD, VALDA			WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597		
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		258
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-		258
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		258
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-		258
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-		258
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		258

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245												
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL	DEPTH	6008	PERF.	5752	-	5844	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)					23861 907	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC					884469												
KEMPERS				WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL	DEPTH	12819	PERF.	11536	-	11571	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			30
DEEP PINES (WDBN AC)					23903 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.					789221												
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	12562	PERF.	12577	-	16948	
04	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	4756	2335	2	44	9	Y	40	183	1		120	
05	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	8122	3238	2	128	9	Y	116	176	1		60	
06		3000 N	2971	-0-	-29	8093	2860	2	111	9	Y	101				161	
07		3100 N	3597	-0-	497	8590	3467	2	130	9	Y	118	180	1		99	
08		11268 X	2678	-0-	-8590	-0-	2495	2	183	9	Y	166	207	1		58	
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2650	2	176	9	Y	160	185	1		33	
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.	13366	-	16953	
04	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2676	717	2	391	9	Y	355	362	1		89	
05	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4358	1491	2	191	9	Y	174	105	1		158	
06		3000 N	1422	-0-	-1578	2780	1317	2	105	9	Y	95	166	1		87	
07		3100 N	1636	-0-	-1464	1316	1475	2	161	9	Y	146				233	
08		1716 N	400	-0-	-1316	-0-	372	2	28	9	Y	25	144	1		114	
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1552	2	124	9	Y	113	151	1		76	
HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	18540	-	18896	
04		330 N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22	9	N	20				76	
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57				133	
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15	9	N	14	107	1		40	
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	N	13				53	
08		620 N	441	-0-	-179	-0-	427	2	14	9	N	13				66	
09		510 N	416	-0-	-94	-0-	390	2	26	9	N	24				90	
DOC				WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640	-	16496	
04		6780 X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194	9	N	176	187	1		260	
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5604	2	165	9	N	150	185	1		225	
06		5520 X	5173	-0-	-347	-0-	4950	2	223	9	N	203	182	1		246	
07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6187	2	259	9	N	235	368	1		113	
08		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5590	2	215	9	N	195	181	1		127	
09		5580 X	5391	-0-	-189	-0-	5190	2	201	9	N	183	177	1		133	

DEEP PINES (WDBN AC)				//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
SMALL, R.P. CORP.				//CONT.// 789221												
BEN UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL.	DATE 07/16/2014	TOTAL	DEPTH 13143	PERF.13945	-	20111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10020 X	5893	-0-	-4127	-0-		5592	2	301	9	N	274	544	1		90
05	10633 X	3268	-0-	-7365	-0-		3082	2	186	9	N	169	171	1		88
06	10290 X	2946	-0-	-7344	-0-		2722	2	224	9	N	204	176	1		116
07	10633 X	3662	-0-	-6971	-0-		3414	2	248	9	N	225	196	1		145
08	7781 X	4076	-0-	-3705	-0-		3801	2	275	9	N	250	181	1		214
09	5880 X	3041	-0-	-2839	-0-		2858	2	183	9	N	166	187	1		193
MATT DILLON STATE GU1				WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL.	DATE 02/14/2014	TOTAL	DEPTH 12769	PERF.13550	-	18146	
04	3480 X	2268	-0-	-1212	-0-		2167	2	101	9	N	92	176	1		86
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-		3265	2	188	9	N	171	54	1		203
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-		2884	2	165	9	N	150	167	1		186
07	3038 X	2350	-0-	-688	-0-		2230	2	120	9	N	109	184	1		111
08	3441 X	3426	-0-	-15	-0-		3285	2	141	9	N	128				239
09	3330 X	3017	-0-	-313	-0-		2899	2	118	9	N	107	185	1		161
CHESTER				WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 13924	PERF.13165	-	13177	
04	5100 X	3865	-0-	-1235	-0-		3802	2	63	9	N	57				120
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		4619	2	64	9	N	58				178
06	4200 X	4138	-0-	-62	-0-		4080	2	58	9	N	53	77	1		154
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-		4472	2	84	9	N	76				230
08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		4771	2	74	9	N	67	181	1		116
09	4530 X	4519	-0-	-11	-0-		4487	2	32	9	N	29				145
LITTLE JOE				WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 12545	PERF.13367	-	18480	
04	3060 X	1577	-0-	-1483	-0-		1470	2	107	9	N	97				185
05	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-		1155	2	125	9	N	114	216	1		83
06	2880 X	1199	-0-	-1681	-0-		1020	2	179	9	N	163				246
07	2449 X	1464	-0-	-985	-0-		1380	2	84	9	N	76	181	1		141
08	2449 X	55	-0-	-2394	-0-		55	2			N	-0-				141
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		1991	2	199	9	N	181	184	1		138
HOSS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL.	DATE 12/08/2014	TOTAL	DEPTH 12518	PERF.12770	-	16190	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)				23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES				
ZINGARA GRIMES, LLC				950840												
ZINGARA				WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL.	DATE 02/10/2004	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10848	-	16954	
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-				36
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-				36
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			N	-0-				36
07	1147 N	81	-0-	-1066	-0-		81	2			N	-0-				36
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2			N	-0-				36
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT				36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE													24224 500 196231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1													RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS													24243 750 100146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2													RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
HARRIS													WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE													24423 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-		150	1	5622	2	Y	54	179	1				89			
								59	9													
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-		121	1	5513	2	Y	60						149			
								66	9													
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-		120	1	4234	2	Y	40						189			
								44	9													
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-		192	1	10724	2	Y	135	182	1				142			
								149	9													
08	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-		143	1	6532	2	Y	52						194			
								57	9													
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-						Y	NO RPT						194			
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. RAYWOOD INVESTMENTS														
24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1752	2	N	172			352
						189	9							
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	310	1	2194	2	N	220	344	1	225
						242	9							
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	248	318	1	152
						273	9							
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	310	1	2092	2	N	203	174	1	180
						223	9							
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	310	1	2332	2	N	211	178	1	210
						232	9							
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			210
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"														
24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674														
04	22710 X	21071	-0-	-1639	-0-	300	1	19791	2	N	891	707	1	449
						980	9							
05	23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	310	1	20330	2	N	734	1063	1	117
						807	9							
06	22710 X	21216	-0-	-1494	-0-	300	1	20200	2	N	651	533	1	235
						716	9							
07	22165 X	21717	-0-	-448	-0-	307	1	20614	2	N	724	702	1	254
						796	9							
08	21979 X	21701	-0-	-278	-0-	310	1	20575	2	N	742	697	1	296
						816	9							
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT			296
DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1														
24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 247838 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838													
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		15	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 -	9347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		40U	RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 -	7986		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		43	RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 -	8764		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		36	RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 -	7431		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 -	8124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		16	RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 -	7893		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		3GU	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)					24833 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267										
BAGE			WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930			
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			108
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			108
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			108
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			108
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			108
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)					25018 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC					229385										
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBLIN (11740)					25058 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.					293303										
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772			
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-			96
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-			96
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-			96
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			96
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-			96
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
EARL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014		
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			43	
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			43	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43	
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366		
04	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3		N	-0-			142	
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	3		N	-0-			142	
06	5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-	5617	3		N	-0-			142	
07	5332 X	4913	-0-	-419 B	-0-	4913	3		N	-0-			142	
08	6645 X	6645	-0-	-0- B	-0-	6645	3		N	-0-			142	
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-				Y	NO RPT			142	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316		
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1388	3	28 9	N	25			175	
05	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	1835	3	25 9	N	23			198	
06	1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-	1646	3	11 9	N	10	175 1		33	
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1485	3	15 9	N	14			47	
08	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1943	3	29 9	N	26			73	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-				N	NO RPT			73	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
															BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	17 1	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025															
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
04	2190	N	1606	-0-	-584 B	-0-	1496	3	110 9	N	100				174
05	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1806	3	112 9	N	102		177 1		99
06	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	1751	3	108 9	N	98				197
07	1674	N	759	-0-	-915 B	-0-	731	3	28 9	N	25		175 1		47
08	1922	N	892	-0-	-1030 B	-0-	881	3	11 9	N	10				57
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-						N	NO RPT		57
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-23323						N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-61551						Y	NO RPT		45
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
04	18941	X	18941	-0-	-0- B	-0-	623 868	1 9	17450 3	N	789		867 1		229
05	19443	X	19443	-0-	-0- B	-0-	645 822	1 9	17976 3	N	747		704 1		272
06	18059	X	18059	-0-	-0- B	-0-	612 851	1 9	16596 3	N	774		877 1		169
07	18745	X	18745	-0-	-0- B	-0-	651 880	1 9	17214 3	N	800		733 1		236
08	18423	X	18423	-0-	-0- B	-0-	651 847	1 9	16925 3	N	770		710 1		296
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-						N	NO RPT		296
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 8														
RRCID -> 153349														
COMPL. DATE 07/30/1998														
TOTAL DEPTH 14198														
PERF.13922 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 9														
RRCID -> 153825														
COMPL. DATE 06/05/1999														
TOTAL DEPTH 14180														
PERF.13975 - 14059														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 154053														
COMPL. DATE 06/12/1994														
TOTAL DEPTH 14435														
PERF.14028 - 14090														
04	510 N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-			-0-
05	589 N	632	-0-	43 B	-1605	19	1	613	3	N	-0-			-0-
06	570 N	590	-0-	20 B	-1585	21	1	569	3	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-1585	20	1	569	3	N	-0-			-0-
08	589 N	493	-0-	-96 B	-1585	17	1	476	3	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-1585					N	NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 5														
RRCID -> 154832														
COMPL. DATE 05/02/1995														
TOTAL DEPTH 14334														
PERF.14114 - 14184														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT			-0-
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 155122														
COMPL. DATE 06/12/1995														
TOTAL DEPTH 14184														
PERF.13955 - 14002														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. E														
WELL #: 11														
RRCID -> 157327														
COMPL. DATE 01/03/1996														
TOTAL DEPTH 14227														
PERF.13966 - 14064														
04	150 N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49 B	-735	3	1	103	3	N	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53 B	-735	2	1	65	3	N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43 B	-735	4	1	108	3	N	-0-			-0-
08	93 N	231	-0-	138 B	-597	8	1	223	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-597					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4980 X	4480	-0-	-500 B	-0-	738	1	3675	3	N	61	184	1	126
05	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	67	9	4842	3	N	44			170
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	985	1	3494	3	N	18			188
07	5301 X	3570	-0-	-1731 B	-0-	48	9	3031	3	N	-0-			188
08	5890 X	4560	-0-	-1330 B	-0-	665	1	3733	3	N	30	178	1	40
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-	20	9			N	NO RPT			40
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	38	1	187	3	N	-0-			61
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			61
06	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	5	1	27	3	N	-0-			61
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			61
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	10	3	N	1	42	1	20
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	1	9			N	NO RPT			20
CARTER, W. T. & BRO. A														
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			34
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	30	1	771	3	N	5			344
05	1116 N	616	-0-	-500 B	-0-	6	9	583	3	N	14			358
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	18	1	922	3	N	10			368
07	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	15	9	597	3	N	8			376
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	34	1	653	3	N	13			389
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-	11	9			N	NO RPT			389
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	749 3	245 9	N	223	173 1			326
05	961 N	886	-0-	-75	B	-0-	699 3	187 9	N	170	183 1			313
06	900 N	772	-0-	-128	B	-0-	546 3	226 9	N	205	179 1			339
07	1023 N	886	-0-	-137	B	-0-	689 3	197 9	N	179	175 1			343
08	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	738 3	199 9	N	181	339 1			185
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-			N	NO RPT				185
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
04	330 N	586	-0-	256	B	-2360	22 1	564 3	N	-0-				-0-
05	248 N	503	-0-	255	B	-2105	15 1	488 3	N	-0-				-0-
06	540 N	221	-0-	-319	B	-2105	8 1	213 3	N	-0-				-0-
07	620 N	300	-0-	-320	B	-2105	10 1	290 3	N	-0-				-0-
08	496 N	394	-0-	-102	B	-2105	14 1	380 3	N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-2105			N	NO RPT				-0-
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
04	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	485 1	1874 3	N	65				191
							72 9							
05	2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	427 1	1626 3	N	52				243
							57 9							
06	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	514 1	2018 3	N	60				303
							66 9							
07	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	346 1	1475 3	N	35	175 1			163
							39 9							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	406 1	1433 3	N	23				186
							25 9							
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-			N	NO RPT				186
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
04	4680 X	2268	-0-	-2412	B	-0-	82 1	2124 3	N	56	176 1			221
							62 9							
05	4862 X	4862	-0-	-0-	B	-0-	140 1	4599 3	N	112	183 1			150
							123 9							
06	3834 X	3834	-0-	-0-	B	-0-	131 1	3589 3	N	104				254
							114 9							
07	3937 X	3588	-0-	-349	B	-0-	120 1	3398 3	N	64	177 1			141
							70 9							
08	4867 X	3427	-0-	-1440	B	-0-	117 1	3203 3	N	97				238
							107 9							
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	B	-0-			N	NO RPT				238
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	10 1	263 3	N	-0-				181
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3		N	-0-				181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				181
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				181
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1 1	32 3	N	2				183
							2 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				183

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. "I"																
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 020467																
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	72 3	35 9	N	32					290		
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	79 3	57 9	N	52					342		
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	53 3	33 9	N	30	175	1			197		
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	89 3	55 9	N	50					247		
08	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	66 3	31 9	N	28	224	1			51		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT					51		
JACKSON, H.														WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
04	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	399 1	4574 3	N	102					288		
						112 9										
05	4774 X	2657	-0-	-2117 B	-0-	199 1	2403 3	N	50					338		
						55 9										
06	4620 X	1730	-0-	-2890 B	-0-	125 1	1575 3	N	27	177	1			188		
						30 9										
07	4774 X	3466	-0-	-1308 B	-0-	237 1	3157 3	N	65					253		
						72 9										
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	349 1	4364 3	N	76					329		
						84 9										
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N	NO RPT					329		
CARTER, W. T. & BRO. "K"														WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
04	1470 N	1158	-0-	-312 B	-0-	989 3	169 9	N	154	172	1			177		
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1626 3	113 9	N	103	178	1			102		
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2473 3	179 9	N	163	170	1			95		
07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2291 3	19 9	N	17					112		
08	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2354 3	184 9	N	167	178	1			101		
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT					101		
CARTER, W. T. & BRO. "L"														WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
04	1530 N	1144	-0-	-386 B	-0-	1050 3	94 9	N	85	180	1			65		
05	1674 N	1235	-0-	-439 B	-0-	1149 3	86 9	N	78					143		
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1383 3	80 9	N	73					216		
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1500 3	117 9	N	106	176	1			146		
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1430 3	80 9	N	73	179	1			40		
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT					40		
CARTER, W.T. & BRO. "I"														WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
04	2610 N	2419	-0-	-191 B	-0-	2242 3	177 9	N	161	176	1			202		
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2248 3	193 9	N	175	180	1			197		
06	2610 N	2355	-0-	-255 B	-0-	2164 3	191 9	N	174	177	1			194		
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2411 3	197 9	N	179	179	1			194		
08	2449 N	2161	-0-	-288 B	-0-	1987 3	174 9	N	158	305	1			47		
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT					47		
CARTER, W. T. & BRO. "M"														WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					57		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)						//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC						//CONT.//	020467												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL	DEPTH	14980	PERF.	14418	-	14462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8						WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	13966	-	14046	
04	8100 X	3156	-0-	-4944	B	-0-		112	1	2899	3	N	132	174	1				209
								145	9										
05	7564 X	3346	-0-	-4218	B	-0-		96	1	3160	3	N	82						291
								90	9										
06	7320 X	7139	-0-	-181	B	-0-		245	1	6717	3	N	161	175	1				277
								177	9										
07	7799 X	7799	-0-	-0-	B	-0-		260	1	7367	3	N	156	182	1				251
								172	9										
08	5115 X	3775	-0-	-1340	B	-0-		131	1	3571	3	N	66						317
								73	9										
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	B	-0-						N	NO RPT						317
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	14628	-	14708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
CARTER, W. T. & BRO.						WELL #:	12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL	DEPTH	15382	PERF.	14070	-	14190	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995							N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						07/21/2025													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8						WELL #:	14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL	DEPTH	14180	PERF.	13892	-	13944	
04	2741 N	2741	-0-	-0-	B	-0-		100	1	2578	3	N	57						182
								63	9										
05	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-		49	1	1603	3	N	27						209
								30	9										
06	2460 N	1942	-0-	-518	B	-0-		67	1	1847	3	N	25						234
								28	9										
07	2821 N	2194	-0-	-627	B	-0-		73	1	2085	3	N	33						267
								36	9										
08	2985 N	2985	-0-	-0-	B	-0-		103	1	2828	3	N	49						316
								54	9										
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-						N	NO RPT						316

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
04	1964 X	1964	-0-	-0-	B	-0-		257	1	1676	3	N		252
05	3003 X	3003	-0-	-0-	B	-0-		31	9	2574	3	N		323
06	3060 X	2659	-0-	-401	B	-0-		351	1	2238	3	N		388
07	3162 X	1745	-0-	-1417	B	-0-		78	9	1358	3	N		423
08	3162 X	2159	-0-	-1003	B	-0-		349	1	1734	3	N		460
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-		72	9			N	NO RPT	460
								348	1					
								39	9					
								384	1					
								41	9					
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
04	3540 X	3184	-0-	-356	B	-0-		612	1	2504	3	N		205
05	3875 X	2415	-0-	-1460	B	-0-		68	9	1872	3	N		251
06	3750 X	1455	-0-	-2295	B	-0-		492	1	1160	3	N		268
07	3875 X	3623	-0-	-252	B	-0-		51	9	2898	3	N	179 1	150
08	3441 X	1444	-0-	-1997	B	-0-		276	1	1123	3	N		156
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	B	-0-		19	9			N	NO RPT	156
								658	1					
								67	9					
								314	1					
								7	9					
JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753						N	NO RPT	-0-
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
04	6660 X	2392	-0-	-4268	B	-0-		134	1	2141	3	N	106 176 1	328
05	2647 X	2647	-0-	-0-	B	-0-		117	9	2396	3	N	88 186 1	230
06	5671 X	5671	-0-	-0-	B	-0-		154	1	5164	3	N	176 183 1	223
07	2823 X	2823	-0-	-0-	B	-0-		97	9	2575	3	N	70	293
08	6566 X	6566	-0-	-0-	B	-0-		313	1	5980	3	N	213 354 1	152
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	B	-0-		194	9			N	NO RPT	152
								171	1					
								77	9					
								352	1					
								234	9					
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	2
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2
08	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	8	1	2	9	N	2
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	12	1	1	9	N	1
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y		RRCID -> 162727		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) IRON RIDGE OPERATING, LLC BLACKSTONE MINERALS A-917				25646 100 102406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
				WELL #:	1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12172	-	18324		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	983	-0-	-427	-0-	504	3	479	9	N	435	720	1			164
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	961	3	309	9	N	281	173	1			272
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1137	3	281	9	N	255	353	1			174
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1130	3	367	9	N	334	351	1			157
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	923	3	301	9	N	274	177	1			254
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	794	3	321	9	N	292	174	1			372
WALTER OIL & GAS CORPORATION BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT					895237		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13434	-	18012
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
SIMMONS A-70					WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	13937	PERF.13739	-	20240	
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BP AMERICA DELTA					WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	14474	PERF.14105	-	20000	
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3007	3	54	9	N	49	170	1			146
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3198	3	46	9	N	42					188
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3470	3	66	9	N	60					248
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2797	3	53	9	N	48	176	1			120
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3104	3	66	9	N	60					180
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2769	3	91	9	N	83					263
DICKENS A-214					WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL	DEPTH	13679	PERF.13674	-	19147	
04	3150	X	2169	-0-	-981	-0-	8	1	1846	3	N	286	345	1			336
05	2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	315	9									
06	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	6	1	1505	3	N	263	178	1			421
07	2759	X	376	-0-	-2383	-0-	289	9									
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	6	1	1302	3	N	250	357	1			314
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	275	9									
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	1	1	325	3	N	45					359
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	50	9									359
WOODS A-82					WELL #:	1H	RRCID ->	234640	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.14175	-	19800	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
PLUGGED AND ABANDONED					04/21/2025												

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3420	3	N	452	540	1	194
						497	9							
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	3	N	421	368	1	247
						463	9							
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	29	1	3999	2	N	381	342	1	286
						419	9							
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4166	3	N	333	342	1	277
						366	9							
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	33	1	4778	3	N	446	342	1	381
						491	9							
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	26	1	4031	3	N	375	355	1	401
						413	9							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	22	3	8	9	N	7			316
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	227	3	66	9	N	60			376
06	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-			376
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	529	3	517	9	N	470	533	1	313
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	3	394	9	N	358	182	1	489
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	3	328	9	N	298	355	1	432
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	7	1	1599	3	N	159	186	1	379
						175	9							
05	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	7	1	1510	3	N	142			521
						156	9							
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	7	1	1497	3	N	164	180	1	505
						180	9							
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	6	1	1546	3	N	147	159	1	493
						162	9							
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	7	1	1596	3	N	143	177	1	459
						157	9							
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	6	1	1577	3	N	147	179	1	427
						162	9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
04	14550 X	11134	-0-	-3416	-0-	77	1	9054	3	N	1821	1954	1	501
						2003	9							
05	14632 X	11119	-0-	-3513	-0-	78	1	9125	3	N	1742	1909	1	334
						1916	9							
06	14160 X	11057	-0-	-3103	-0-	77	1	9059	3	N	1746	1745	1	335
						1921	9							
07	14632 X	10253	-0-	-4379	-0-	71	1	8354	3	N	1662	1765	1	232
						1828	9							
08	13268 X	9496	-0-	-3772	-0-	63	1	7424	3	N	1826	1896	1	162
						2009	9							
09	11130 X	9024	-0-	-2106	-0-	60	1	7079	3	N	1714	1581	1	295
						1885	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237																
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	85950 X	78748	-0-	-7202	-0-		628 1	73923 3	Y	3815	3990 1					1937
							4197 9									
05	88815 X	78708	-0-	-10107	-0-		622 1	73174 3	Y	4465	4512 1					1890
							4912 9									
06	85260 X	73956	-0-	-11304	-0-		588 1	69164 3	Y	3822	3807 0					1905
							4204 9									
07	84165 X	73452	-0-	-10713	-0-		585 1	68815 3	Y	3684	3824 1					1765
							4052 9									
08	84165 X	72088	-0-	-12077	-0-		579 1	68104 3	Y	3095	2563 1					2297
							3405 9									
09	72270 X	68010	-0-	-4260	-0-		539 1	63403 3	Y	3698	3980 1					2015
							4068 9									
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473																
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		1891 3	219 9	N	199						381
05	1178 N	779	-0-	-399	-0-		696 3	83 9	N	75	174 1					282
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		1810 3	191 9	N	174	357 1					99
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-		1506 3	220 9	N	200						299
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1522 3	182 9	N	165	173 1					291
*09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1682 3	190 9	N	173	350 1					114
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27						266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58						324
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27						351
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	173 1					199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18						217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40						257
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743																
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-		441 3	208 9	N	189	351 1					289
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-		698 3	259 9	N	235	180 1					344
06	840 N	822	-0-	-18	-0-		570 3	252 9	N	229	176 1					397
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-		683 3	216 9	N	196	348 1					245
08	961 N	914	-0-	-47	-0-		644 3	270 9	N	245	174 1					316
09	810 N	652	-0-	-158	-0-		442 3	210 9	N	191	170 1					337
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380																
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-		351 3	92 9	N	84						153
05	403 N	198	-0-	-205	-0-		164 3	34 9	N	31						184
06	360 N	174	-0-	-186	-0-		142 3	32 9	N	29						213
07	434 N	48	-0-	-386	-0-		25 3	23 9	N	21	155 1					79
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		141 3	37 9	N	34						113
09	180 N	172	-0-	-8	-0-		139 3	33 9	N	30						143
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880																
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-		203 3	124 9	N	113						377
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		265 3	39 9	N	35						412
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		174 3	37 9	N	34						446
07	341 N	293	-0-	-48	-0-		229 3	64 9	N	58						504
08	310 N	215	-0-	-95	-0-		158 3	57 9	N	52	367 1					189
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		209 3	68 9	N	62						251

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			681
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	507	3	35	9	32	347	1	366
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	289	3	102	9	93			459
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	485	3	210	9	191			650
08	527 N	262	-0-	-265	-0-	204	3	58	9	53	526	1	177
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	472	3	131	9	119			296
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1683	3	194	9	176	176	1	1030
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1337	3	98	9	89	346	1	773
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1531	3	222	9	202	517	1	458
07	1953 X	451	-0-	-1502	-0-	365	3	86	9	78			536
08	1953 X	1254	-0-	-699	-0-	1046	3	208	9	189	339	1	386
*09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3042	3	446	9	405	176	1	615
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	963	3	318	9	289	351	1	182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1015	3	248	9	225	352	1	55
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	811	3	255	9	232			287
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1013	3	226	9	205	347	1	145
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1172	3	259	9	235	176	1	204
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	983	3	226	9	205	174	1	235
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2456	3	398	9	362	176	1	484
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2225	3	496	9	451	180	1	755
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2799	3	336	9	305	705	1	355
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2173	3	363	9	330	181	1	504
08	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	1928	3	339	9	308	526	1	286
*09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2744	3	286	9	260	167	1	379
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	60	166	1	129
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	62	3	78	9	71			200
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	71	174	1	97
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	166	3	101	9	92			189
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	55	3	62	9	56			245
09	T. A.	220	-0-	220	-0-	147	3	73	9	66	159	1	152
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	84	176	1	182
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	36	133	1	85
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	50			135
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	793	3	76	9	69			204
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	3			207
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	137	177	1	167

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1	152
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	205	3	161	9	Y	146	179	1	119
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	227	3	166	9	Y	151	176	1	94
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	239	3	207	9	Y	188			282
08	372 N	269	-0-	-103	-0-	152	3	117	9	Y	106	176	1	212
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	213	3	189	9	Y	172	172	1	212
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1	254
05	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2069	3	210	9	N	191	171	1	274
06	3390 X	2582	-0-	-808	-0-	2387	3	195	9	N	177			451
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	2946	3	211	9	N	192	351	1	292
08	2852 X	2399	-0-	-453	-0-	2249	3	150	9	N	136	179	1	249
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2844	3	250	9	N	227	179	1	297
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7			159
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3			162
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5			167
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7			174
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8			182
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	N	3			185
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1	262
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2583	3	213	9	N	194	356	1	100
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2824	3	287	9	N	261	177	1	184
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2856	3	284	9	N	258	350	1	92
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2557	3	257	9	N	234	176	1	150
*09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3719	3	278	9	N	253	174	1	229
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1770 N	489	-0-	-1281	-0-	489	3			N	-0-		82
05	1891 N	181	-0-	-1710	-0-	181	3			N	-0-		82
06	2580 N	9	-0-	-2571	-0-	9	3			N	-0-		82
07	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-		82
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		82
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-		82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	321	9	N	292	355 1	428
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2381	3	507	9	N	461	178 1	711
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1647	3	238	9	N	216	531 1	396
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1783	3	208	9	N	189	173 1	412
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1723	3	326	9	N	296	521 1	187
*09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2082	3	297	9	N	270	188 1	269
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	212	9	N	193	353 1	406
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	3	299	9	N	272		678
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4558	3	275	9	N	250	354 1	574
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3432	3	176	9	N	160	350 1	384
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4573	3	347	9	N	315	358 1	341
*09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4600	3	208	9	N	189	174 1	356
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	463	9	N	421	513 1	344
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2764	3	360	9	N	327	180 1	491
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3023	3	399	9	N	363	705 1	149
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2662	3	421	9	N	383	352 1	180
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2523	3	441	9	N	401	174 1	407
*09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3301	3	381	9	N	346	354 1	399
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	570	9	N	518	533 1	100
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	909	3	443	9	N	403	174 1	329
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1020	3	396	9	N	360	509 1	180
07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1318	3	463	9	N	421	350 1	251
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	845	3	372	9	N	338	352 1	237
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1229	3	405	9	N	368	351 1	254
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698	3	128	9	N	116	176 1	209
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344	3	58	9	N	53		262
06	900 N	583	-0-	-317	-0-	493	3	90	9	N	82	167 1	177
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	358	3	77	9	N	70		247
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	322	3	72	9	N	65	177 1	135
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	669	3	120	9	N	109		244
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610	3	190	9	N	173		214
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490	3	182	9	N	165	176 1	203
06	2820 X	1489	-0-	-1331	-0-	1351	3	138	9	N	125	177 1	151
07	2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1825	3	173	9	N	157	182 1	126
08	2759 X	1277	-0-	-1482	-0-	1166	3	111	9	N	101	170 1	57
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2290	3	216	9	N	196	170 1	83

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332	3	200	9	N	182	177	1	209
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216	3	182	9	N	165	180	1	194
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	200	3	198	9	N	180	177	1	197
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	301	3	212	9	N	193	175	1	215
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	931	3	129	9	N	117	175	1	157
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	328	3	184	9	N	167	175	1	149
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836	3	238	9	N	216	177	1	271
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795	3	319	9	N	290	352	1	209
06	2340 X	2267	-0-	-73	-0-	1990	3	277	9	N	252	170	1	291
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2692	3	309	9	N	281	348	1	224
08	2418 X	2043	-0-	-375	-0-	1793	3	250	9	N	227	179	1	272
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2075	3	217	9	N	197	354	1	115
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969	3	637	9	N	579	534	1	311
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7203	3	501	9	N	455	529	1	237
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9032	3	506	9	N	460	528	1	169
07	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	8888	3	493	9	N	448	350	1	267
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9166	3	425	9	N	386	352	1	301
*09	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	9847	3	484	9	N	440	524	1	217
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	3	271	9	N	246	353	1	346
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	152	3	108	9	N	98			444
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	N	117			561
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	3	31	9	N	28	358	1	231
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	130			361
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	73	3	127	9	N	115			476
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131	3	398	9	N	362	344	1	418
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	960	3	407	9	N	370	528	1	260
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1218	3	398	9	N	362	342	1	280
07	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	662	3	409	9	N	372	352	1	300
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1360	3	386	9	N	351	346	1	305
*09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1307	3	366	9	N	333	362	1	276
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795	3	403	9	N	366			438
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	591	3	277	9	N	252	356	1	334
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	487	3	296	9	N	269	355	1	248
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1197	3	524	9	N	476	156	1	568
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	597	3	202	9	N	184	351	1	401
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	485	3	310	9	N	282	347	1	336
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	3	14	9	N	13			177
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	N	3			180
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9			189
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	N	1			190
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	661	3	15	9	N	14			204
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11			215

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVIS-FERLAND UNIT #2											WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2535	3	162	9	N	147	162	1			195
05	5394 X	3153	-0-	-2241	-0-	2933	3	220	9	N	200	176	1			219
06	4560 X	3659	-0-	-901	-0-	3400	3	259	9	N	235	175	1			279
07	4557 X	2078	-0-	-2479	-0-	1858	3	220	9	N	200	175	1			304
08	4340 X	1538	-0-	-2802	-0-	1328	3	210	9	N	191	355	1			140
09	3660 X	2796	-0-	-864	-0-	2614	3	182	9	N	165	173	1			132
JAY V. SNOOK UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					273
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					273
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					273
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					273
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					273
YOGI BEAR UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080					
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	4658	3	120	9	N	109					309
05	6045 X	3780	-0-	-2265	-0-	3673	3	107	9	N	97	176	1			230
06	5850 X	4608	-0-	-1242	-0-	4533	3	75	9	N	68	173	1			125
07	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4094	3	103	9	N	94					219
08	5208 X	3924	-0-	-1284	-0-	3834	3	90	9	N	82					301
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5286	3	124	9	N	113	177	1			237
GRIZZLY BEAR UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
KODIAK UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219					
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	4078	3	188	9	N	171	181	1			269
05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3767	3	204	9	N	185	362	1			92
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4545	3	183	9	N	166	176	1			82
07	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3546	3	162	9	N	147					229
08	4836 X	3578	-0-	-1258	-0-	3394	3	184	9	N	167	176	1			220
09	4740 X	2505	-0-	-2235	-0-	2309	3	196	9	N	178	353	1			45
BRYAN-HARPER UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)										25647 475	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
CHAMPION INT'L B										WELL #: 5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	-	13990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22					177	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	177	1			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2025																
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)										25647 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
RINEHART, M. C.										WELL #: 1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	-	14080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047						
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	-	6300
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)										26058 780	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
AR&S DRAKES BRANCH FEE										WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	-	5100
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15				15	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	50	1	20	9	N	18				33	
07	62 N	61	-0-	-0-	-1	50	1	11	9	N	10				43	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12				55	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5				60	
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)										26060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP EAST SKILLERN										WELL #: 1	RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11656	-	11682
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO								
UPLAND OPERATING, LLC				878942																
MORIAN				WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10608 - 16038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					81

HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964		PERF. 2070 - 2080								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

MORIAN				WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10298 - 10344								
04	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	276 1	497 2	N	-0-										100
05	775 N	427	-0-	-348	B	-0-	141 1	286 2	N	-0-										100
06	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	383 1	793 2	N	89	164 1									25
							98 9													
07	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	459 1	536 2	N	-0-										25
08	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	381 1	574 2	N	-0-										25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	960 N	950	-0-	-10	B	-0-	349 1	601 2	N	-0-										25

MORIAN				WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12014 - 12054								
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	54 1	96 2	N	-0-										125
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	51 1	104 2	N	-0-										125
06	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	47 1	98 2	N	-0-										125
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	71 1	84 2	N	-0-										125
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	62 1	93 2	N	-0-										125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	55 1	95 2	N	-0-										125

MORIAN				WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699								
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	133 1	239 2	N	-0-										109
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	127 1	258 2	N	-0-										109
06	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	93 1	193 2	N	-0-										109
07	372 N	308	-0-	-64	B	-0-	142 1	166 2	N	-0-										109
08	372 N	307	-0-	-65	B	-0-	122 1	185 2	N	-0-										109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	300 N	285	-0-	-15	B	-0-	105 1	180 2	N	-0-										109

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														
UPLAND OPERATING, LLC														
MORIAN														
WELL #: 7														
RRCID -> 233276														
COMPL. DATE 12/03/2007														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF. 9998 - 10863														
CNTY: SAN JACINTO														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-		371 1	670 2	N		175			332
							193 9							
05	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-		307 1	625 2	N		165	338 1		159
							182 9							
06	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-		325 1	673 2	N		138	163 1		134
							152 9							
07	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-		454 1	531 2	N		150			284
							165 9							
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-		419 1	632 2	N		145	337 1		92
							160 9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1140 N	1010	-0-	-130 B	-0-		317 1	547 2	N		133	167 1		58
							146 9							
MORIAN														
WELL #: 5														
RRCID -> 234041														
COMPL. DATE 10/30/2007														
TOTAL DEPTH 12450														
PERF. 10298 - 10318														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			97
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N		-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			97
MORIAN														
WELL #: 8														
RRCID -> 235136														
COMPL. DATE 02/06/2008														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF. 10162 - 12232														
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		54 1	96 2	N		-0-			47
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		51 1	104 2	N		-0-			47
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-		47 1	98 2	N		-0-			47
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		71 1	84 2	N		-0-			47
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		62 1	93 2	N		-0-			47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		55 1	95 2	N		-0-			47
MORIAN														
WELL #: 9														
RRCID -> 236060														
COMPL. DATE 04/15/2008														
TOTAL DEPTH 11670														
PERF. 9776 - 11225														
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		54 1	96 2	N		-0-			104
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		51 1	104 2	N		-0-			104
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-		47 1	98 2	N		-0-			104
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		71 1	84 2	N		-0-			104
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		62 1	93 2	N		-0-			104
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		57 1	98 2	N		-0-			104
MORIAN														
WELL #: 10														
RRCID -> 244395														
COMPL. DATE 11/21/2008														
TOTAL DEPTH 11836														
PERF. 10245 - 10388														
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-		326 1	587 2	N		60	172 1		27
							66 9							
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-		299 1	609 2	N		10			37
							11 9							
06	870 N	385	-0-	-485 B	-0-		125 1	259 2	N		1			38
							1 9							
07	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-		217 1	254 2	N		-0-			38
08	930 N	405	-0-	-525 B	-0-		161 1	244 2	N		-0-			38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	322	-0-	-68 B	-0-		118 1	204 2	N		-0-			38

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
LAZY M		WELL #:		1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7 1	13 2	N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3 1	7 2	N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11 1	24 2	N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	9 1	11 2	N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	8 1	12 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
LAZY M		WELL #:		2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562	
04	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	1948 1	3512 2	N	101	163 1			63
						111 9							
05	5885 N	5424	-0-	-461 B	-0-	1767 1	3603 2	N	49				112
						54 9							
06	5400 N	5241	-0-	-159 B	-0-	1691 1	3504 2	N	42				154
						46 9							
07	5766 N	5469	-0-	-297 B	-0-	2492 1	2913 2	N	58				212
						64 9							
08	5585 N	5585	-0-	-0- B	-0-	2211 1	3334 2	N	36	176 1			72
						40 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5245 N	5186	-0-	-59 B	-0-	1888 1	3252 2	N	42				114
						46 9							
DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
BP VICKERS C		WELL #:		1		RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6507 - 6512	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-				77
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-				77
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-				77
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-				77
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-				77
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-				77
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE					
EASTEX INJECTION, INC.		239237											
POKLUDA		WELL #:		1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RAINOSEK		WELL #:		1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUFFY (FRI0 5550)				26334 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY				WELL #:	24	RRCID -> 084966	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425	-	5430			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY (5370)				26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.				WELL #:	1	RRCID -> 113724	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396	-	5400			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	28	RRCID -> 202776	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380	-	5384			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	12	RRCID -> 215628	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372	-	5404			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE (6200)				26401 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
SWANSON				WELL #:	1	RRCID -> 283644	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5976	-	5979			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)				26495 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
M & S EXPLORATION				518896											
WADDELL "A"				WELL #:		RRCID -> 148472	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6553	-	6556			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019															

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)				26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-			6879 2			348 9 N	316			184 1			179
05	6634 X	5529	-0-	-1105	-0-	-0-			5501 2			28 9 N	25						204
06	6420 X	6024	-0-	-396	-0-	-0-			5992 2			32 9 N	29						233
07	6634 X	5830	-0-	-804	-0-	-0-			5798 2			32 9 N	29						262
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	-0-			7163 2			85 9 N	77						339
09	6420 X	4764	-0-	-1656	-0-	-0-			4758 2			6 9 N	5			184 1			160
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:		9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30 7			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ATLAS OPERATING LLC				036587															
STODDARD -A-				WELL #:		1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STODDARD-LEWIS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
LEWIS, J. C.				WELL #:		2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540					
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	-0-			135 2			4 9 Y	4						59
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-			489 2			2 9 Y	2						61
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-			619 2			3 9 Y	3						64
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-			395 2			48 9 Y	44			38 1			70
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-			466 2			34 9 Y	31			21 1			80
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						80
SANTOS-LEWIS GU				WELL #:		1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-			605 2			31 9 N	28						174
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-			1001 2			63 9 N	57						231
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-			1554 2			47 9 N	43						274
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-			1203 2			43 9 N	39			176 1			137
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-			921 2			42 9 N	38						175
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						N	NO RPT						175

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)			//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587															
LEWIS, J. C.			WELL #:		6	RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL	DEPTH 11480	PERF.10362 - 10426								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LEWIS, J. C.			WELL #:		3	RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL	DEPTH 11533	PERF.11303 - 11307								
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	119	2	4 9	Y	4								115	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9	Y	2								117	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	3 9	Y	3								120	
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	50 9	Y	45	39 1							126	
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-	448	2	33 9	Y	30	21 1							135	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							135	

LEWIS, J. C. "C"			WELL #:		1	RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL	DEPTH 11903	PERF.10506 - 10564								
04	3000 N	412	-0-	-2588	-0-	-0-	398	2	14 9	Y	13								167	
05	1534 N	1446	-0-	-88	-0-	-0-	1439	2	7 9	Y	6								173	
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	10 9	Y	9								182	
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	297 9	Y	270	234 1							218	
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2	179 9	Y	163	113 1							268	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							268	

J.C. LEWIS			WELL #:		5	RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL	DEPTH 11481	PERF.11372 - 11380								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																	
SANTOS-LEWIS GU			WELL #:		2	RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL	DEPTH 11578	PERF.11242 - 11280								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	

TRI-C RESOURCES, LLC			868622																	
BUCKEYE RANCH UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL	DEPTH 10438	PERF.11486 - 14330								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							82	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							82	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							82	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							82	

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.														
WELL #:					26510 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					028734									
					1	RRCID -> 048189					COMPL. DATE 03/31/1970			
											TOTAL DEPTH 11478			
											PERF.11326 - 11336			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3362	2	44	9	N	40			182
05	3007	2564	-0-	-443	-0-	2531	2	33	9	N	30			212
06	5676	4293	-0-	-1383	-0-	4254	2	39	9	N	35	182	1	65
07	7999	5503	-0-	-2496	-0-	5466	2	37	9	N	34			99
08	3007	2688	-0-	-319	-0-	2654	2	34	9	N	31			130
09	2910	2633	-0-	-277	-0-	2581	2	52	9	N	47			177
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)														
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #:					26510 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					101153									
					1	RRCID -> 051155					COMPL. DATE 09/03/1971			
											TOTAL DEPTH 11500			
											PERF.11106 - 11116			
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	5			113
05	4867	-0-	-0-	-4867	-0-					N	8			121
06	4710	1567	-0-	-3143	-0-	1557	2	10	9	N	9			130
07	4867	2778	-0-	-2089	-0-	2759	2	19	9	N	17			147
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														
LEXINGTON EXPLORATION LLC														
STEELE, L. M. TRUST														
WELL #:					26512 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					500221									
					1	RRCID -> 130044					COMPL. DATE 01/25/1989			
											TOTAL DEPTH 16500			
											PERF.11302 - 11321			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)														
PLANTATION OPERATING CO., INC.														
TERRY, P.P.														
WELL #:					26513 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					667907									
						RRCID -> 098410					COMPL. DATE 10/28/1981			
											TOTAL DEPTH 11082			
											PERF.10862 - 10867			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000														
DURKEE (DY SAND)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
PIZZITOLA UNIT														
WELL #:					26754 040	ASSOCIATED					ONE WELL			
					019752									
					2	RRCID -> 142147					COMPL. DATE 01/15/1991			
											TOTAL DEPTH 7145			
											PERF. 6896 - 6902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
BASH UNIT														
WELL #:					A 6	RRCID -> 173467					COMPL. DATE 12/17/1997			
											TOTAL DEPTH 8257			
											PERF. 7006 - 7014			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
WALKER				WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER				WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WRD OPERATING LLC				100758											
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A						
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WRD OPERATING LLC				100758											
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

DYNAMIC (WILCOX 15,150)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FORGASON DEEP GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.														
WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670														
04	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	1474 17 9	10891 2	Y		15				109
05	12834 X	9824	-0-	-3010	-0-	1394 15 9	8415 2	Y		14				123
06	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1640 47 9	11739 2	Y		43				166
07	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			Y		27	144 1			49
08	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	965 63 9	15288 2	Y		57				106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				106

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770														
04	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	309 2 9	2282 2	Y		2				8
05	2945 X	1876	-0-	-1069	-0-	266 4 9	1606 2	Y		4				12
06	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	312 10 9	2231 2	Y		9				21
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y		7	21 1			7
08	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	109 4 9	1722 2	Y		4				11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				11

FORGASON DEEP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
04	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	202 7 9	1490 2	Y		6				41
05	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	203 2 9	1225 2	Y		2				43
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	197 7 9	1413 2	Y		6				49
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	242 6 9	1628 2	Y		5	43 1			11
08	1426 N	1000	-0-	-426	-0-	59 14 9	927 2	Y		13				24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				24

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209 22 9	1541 2	Y		20				40
05	1829 N	654	-0-	-1175	-0-	93 1 9	560 2	Y		1				41
06	1740 N	653	-0-	-1087	-0-	80 1 9	573 2	Y		-0-				41
*07	1829 N	879	-0-	-950	-0-	114 1 9	765 2	Y		-0-	40 1			1
08	651 N	356	-0-	-295	-0-	21 1 9	335 2	Y		-0-				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				1

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT			//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	158 1 9	1164	2	Y		1					6
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	133 3 9	801	2	Y		3					9
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	184 7 9	1319	2	Y		6					15
*07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	274 4 9	1844	2	Y		4	14	1			5
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	54 4 9	859	2	Y		4					9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787				
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833 9 9	6156	2	Y		8					18
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-	680 8 9	4104	2	Y		7					25
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	880 15 9	6296	2	Y		14					39
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y		10	39	1			10
08	7223 X	4774	-0-	-2449	-0-	283 8 9	4483	2	Y		7					17
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768				
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964 8 9	7123	2	Y		7					15
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-	936 8 9	5650	2	Y		7					22
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1005 10 9	7193	2	Y		9					31
*07	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1566 9 9	10545	2	Y		8	31	1			8
08	8463 X	5278	-0-	-3185	-0-	313 9 9	4956	2	Y		8					16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 10R			RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960				
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	272 1 9	2009	2	Y		1					4
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	272 2 9	1644	2	Y		2					6
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	266 2 9	1902	2	Y		2					8
*07	3100 N	3232	-0-	132	132	418 3 9	2811	2	Y		3	8	1			3
*08	1922 N	1410	-0-	-512	-0-	84 3 9	1323	2	Y		3					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL	DEPTH	16338	PERF.	15425	-	16010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	164 1	1210 2	Y	3					7			
						3 9											
05	1581 N	648	-0-	-933	-0-	92 1	555 2	Y	1					8			
						1 9											
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	161 1	1149 2	Y	3					11			
						3 9											
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	233 1	1568 2	Y	3	11	1			3			
						3 9											
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47 1	738 2	Y	2					5			
						2 9											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5			
DYNAMIC (YEGUA 7250)					26909 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926												
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	17070	PERF.	7036	-	7125	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39			
EAGLE BAY (VICKSBURG)					27068 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
TALOS QN EXPLORATION LLC					102624												
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL	DEPTH	16385	PERF.	16260	-	17110	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL	DEPTH	16462	PERF.	16146	-	16159	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
STATE TRACT 331				WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL	DEPTH	15515	PERF.	15899	-	15991	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
STATE TRACT 330				WELL #:	3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	16220	-	16648	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624												
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.17006	- 17110							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331				WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609	- 9629							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661	- 9674							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTER, S. (HEARTBREAK)				27326 220	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC				886209												
LEHRER "D"				WELL #: 4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF.13664	- 13766							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
EATON (MIOCENE 2000)				27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931												
EATON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987	- 2000							
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	197	1	182	2	N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100)				27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931											
EATON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)				27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMRWR, LLC				102699											
BAR M RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824											
DUKE				WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824											
BAR M RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10540 - 10568			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532			
04	DLQ G-10	375	-0-	375	1068	375	2				Y	-0-			-0-
05	1128 N	60	-0-	-1068	-0-	60	2				Y	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	1			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1			2
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			2
HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618			
04	DLQ G-10	178	-0-	178	525	178	2				Y	-0-			3
05	553 N	28	-0-	-525	-0-	28	2				Y	-0-			3
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-			3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	1			4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1			5
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			5

EGYPT (COOK MTN)			//CONT.//			27807 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.			710549														
NORTHINGTON-SHWAB			WELL #:			1		RRCID -> 298428			COMPL. DATE 04/18/2024			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	71285 X	71285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960	9	N	1782	1936	1	132	
05	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79035	1	1852	9	N	1684	1457	2	359	
06	74188 X	74188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72815	2	1373	9	N	1248	1243	1	364	
07	68654 X	68654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67471	2	1183	9	N	1075	1217	1	222	
08	57753 X	57753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56849	2	904	9	N	822	882	1	162	
09	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49728	2	765	9	N	695	675	1	182	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566														
EVANGELINE			WELL #:			1		RRCID -> 281708			COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868			
04	2580 X	134	-0-	-2446	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			177	
05	1674 X	686	-0-	-988	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	N	-0-			177	
06	1620 X	450	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-			177	
07	310 X	86	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			177	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177	
EVANGELINE			WELL #:			2		RRCID -> 286175			COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826			
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3830	2	N	-0-			109	
05	5394 X	2300	-0-	-3094	-0-	-0-	-0-	101	1	2199	2	N	-0-			109	
06	5220 X	3343	-0-	-1877	-0-	-0-	-0-	134	1	3209	2	N	-0-			109	
07	5394 X	64	-0-	-5330	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			109	
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109	
EGYPT (FRIO 4700)			27807 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
DUNCAN "B"			WELL #:			5		RRCID -> 175534			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EGYPT (2800)			27807 498			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON						
NUPOWER ENERGY, LLC			616818														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 258539			COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670			
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	N	-0-			-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	23	1	109	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	-0-			-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	N	-0-			-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	N	-0-			-0-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			27809 400			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON						
NUPOWER ENERGY, LLC			616818														
ANDERSON			WELL #:			7		RRCID -> 198178			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653			
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1080	2	N	-0-			-0-	
05	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	190	1	975	2	N	-0-			-0-	
06	1140 N	841	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	149	1	692	2	N	-0-			-0-	
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	182	1	972	2	N	-0-			-0-	
08	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-			-0-	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			//CONT.//			27809 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON								
NUPOWER ENERGY, LLC			//CONT.//			616818															
ANDERSON			WELL #:			2	RRCID -> 216877			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH	7998	PERF. 2642 - 2664						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	1085	2	N	-0-						-0-	
05		1457 N	1170	-0-	-287	-0-	-0-		191	1	979	2	N	-0-						-0-	
06		1140 N	835	-0-	-305	-0-	-0-		148	1	687	2	N	-0-						-0-	
07		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-		201	1	1077	2	N	-0-						-0-	
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1081	2	N	-0-						-0-	
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	1126	2	N	-0-						-0-	
ANDERSON			WELL #:			9	RRCID -> 222832			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2629 - 2675						
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	1367	2	N	-0-						-0-	
05		1643 N	1391	-0-	-252	-0-	-0-		227	1	1164	2	N	-0-						-0-	
06		1470 N	1149	-0-	-321	-0-	-0-		203	1	946	2	N	-0-						-0-	
07		1643 N	966	-0-	-677	-0-	-0-		152	1	814	2	N	-0-						-0-	
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		319	1	1561	2	N	-0-						-0-	
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	1651	2	N	-0-						-0-	
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)						27923 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
VI-WOLF, LLC						884907															
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 160177			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH	11000	PERF. 5404 - 5414					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DAVRAN						WELL #:	1	RRCID -> 283627			COMPL. DATE 11/24/2017			TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5968 - 6000					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EL CAMPO (YEGUA)						27923 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
GRAND RESOURCES, INC.						324750															
ZALMAN						WELL #:	1	RRCID -> 124325			COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH	19225	PERF. 9446 - 10097					
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-						N	-0-						152	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56	1				96	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170	
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1757	4	245	9	N	146
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1751	4	206	9	N	157
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1568	4	188	9	N	151
07	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1552	4	198	9	N	144
08	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1505	4	175	9	N	126
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		126
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53			N	NO RPT		-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 10323 - 10365	
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	88
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	88
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	88
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	63	2	N	88
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	88
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	88
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		334
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		335
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		335
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		336
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		336
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336
EL CAMPO, NE (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

EL CAMPO, NE (YEGUA)			//CONT.//		27927 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WATZ					WELL #:		1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					148	
EL CAMPO, WEST (5200)					27931 871		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC					479180													
MERTA-FUCIK					WELL #:		1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL GORDO (MIOCENE)					27964 255		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4					WELL #:		1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TR OFFSHORE, LLC					863725													
STATE TRACT 520-L, NW/4					WELL #:		6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4					WELL #:		12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4					WELL #:		8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725												
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520L NW/4				WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TR OFFSHORE, LLC				863725												
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1)				28033 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
PECAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140							
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	-0-			181
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	170	351	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26 1		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2025											
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160									
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)														CNTY: COLORADO	
TMR EXPLORATION, INC.															
JOHNSON -E- GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8				92
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1555	2	33	9	N	30				122
06	1770 N	1359	-0-	-411	-0-	1346	2	13	9	N	12				134
07	1519 N	988	-0-	-531	-0-	981	2	7	9	N	6				140
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1436	2	13	9	N	12				152
*09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	N	13				165

ENGLEHART (WILCOX 8950)														CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC															
HEIMAN-LEHRER															
WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028															
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	532	1	1550	3	N	83	187	1		26
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	91	9	1808	3	N	14				40
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	15	9	1734	3	N	25				65
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	532	1	2153	3	N	36				101
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	28	9	2068	3	N	99	182	1		18
09	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	532	1	1652	3	N	28				46
						109	9								
						31	9								

ENGLEHART, S. (6200)														CNTY: COLORADO	
AMRWR, LLC															
LABAY, JOE															
WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024															
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														CNTY: COLORADO	
HUVAR, SANDRA															
WELL #: 674803 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019															

ESPERSON DOME														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
DAVIS, THOMAS E. ESTATE															
WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 7750	- 7780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2879	476	1	391	2	Y	-0-		-0-
05	2932 N	53	-0-	-2879	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
07	899 N	285	-0-	-614	-0-	285	2			Y	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	2	Y	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	95	1	515	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760	- 8776	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124	- 8142	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700	- 8050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829	- 1839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200	- 8510	
04	DLQ G-10	105	-0-	105	254	105	2		Y	-0-			-0-
05	314 N	60	-0-	-254	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878	- 8542	
04	DLQ G-10	170	-0-	170	341	60	1	110	2	Y	-0-		-0-
05	406 N	65	-0-	-341	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368													
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		8281	PERF. 7239 - 7247					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT					WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		6249	PERF. 5768 - 5778			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HLAVATY					WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2261 - 2264			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6331 - 6580			
04	DLQ G-10	290	-0-	290	505	158	1	132	2	Y	-0-						-0-
05	555 N	50	-0-	-505	-0-	50	2			Y	-0-						-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-						-0-
07	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-						-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-						-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700	PERF. 1340 - 1343			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH		7718	PERF. 7252 - 7289			
04	DLQ G-10	339	-0-	339	716	185	1	154	2	Y	-0-						-0-
05	801 N	85	-0-	-716	-0-	85	2			Y	-0-						-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-						-0-
07	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-						-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-						-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-						-0-

PURE OIL COMPANY FEE					WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH		9495	PERF. 8663 - 8915			
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-						-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-						-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-						-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-						-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-						-0-

ESPERSON DOME														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
CITY INVESTMENT CO.														
//CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
//CONT.// 430368														
WELL #: 1 RRCID -> 292734 COMPL. DATE 08/29/1942 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	2	N	-0-			-0-
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

ESPERSON DOME*														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON MOORES BLUFF														
29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
MCCOY														
29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561														
04	DLQ G-10	186	-0-	186	366	102	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	471 N	105	-0-	-366	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOS. E.														
WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366														
04	DLQ G-10	328	-0-	328	646	179	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	703 N	57	-0-	-646	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-

HLAVATY														
WELL #: S 26 RRCID -> 292975 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614														
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-			60
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			60
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			60
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			60
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			60
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			60

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH		8312 PERF. 7108		- 7276					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH		6866 PERF. 6605		- 6632					
04	DLQ	G-10	589	-0-	589	1193	320	1	269	2	Y	-0-						15	
05		1353 N	160	-0-	-1193	-0-	55	1	105	2	Y	-0-						15	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-						15	
07		620 N	175	-0-	-445	-0-	175	2			Y	-0-						15	
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-						15	
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	-0-						15	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		6890 PERF. 6618		- 6656					
04	DLQ	G-10	339	-0-	339	878	185	1	154	2	Y	-0-						-0-	
05		963 N	85	-0-	-878	-0-	10	1	75	2	Y	-0-						-0-	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-						-0-	
07		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-						-0-	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	2	Y	-0-						-0-	
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	2	Y	-0-						-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
ESPERSON /MOORES BLUFF/				WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7150		- 7175					
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	662	270	1	139	2	Y	-0-						-0-	
05		717 N	55	-0-	-662	-0-	55	2			Y	-0-						-0-	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-						-0-	
07		310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-						-0-	
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-						-0-	
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-						-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
VAJDAK, J.				WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7780		- 7806					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 7558		- 7573					
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	582	64	1	53	2	Y	-0-						-0-	
05		632 N	50	-0-	-582	-0-	50	2			Y	-0-						-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-						-0-	
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-						-0-	
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-						-0-	
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-						-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOS. E.				29375 850 430368 WELL #: 36		NON-ASSOCIATED RRCID -> 006112		CAPACITY COMPL. DATE 10/09/1989				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	226	-0-	-0-	226	-0-	525	105	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	575 N	50	-0-	-0-	-525	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	135	-0-	-0-	-113	-0-		135	2			Y	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2			Y	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2			Y	-0-					-0-
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958				TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
VAJDAK, J.				WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380						
04	DLQ G-10	288	-0-	-0-	288	-0-	518	107 94	1 9	87	2	Y	85	84	1			81
05	590 N	72	-0-	-0-	-518	-0-		35	1	37	9	Y	34					115
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2	6	9	Y	5					120
07	310 N	130	-0-	-0-	-180	-0-		110	2	20	9	Y	18					138
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2	2	9	Y	2					140
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2			Y	-0-					140
ESPERSON DOME, WEST HRB OPERATING COMPANY, INC. COHN, A. B.				29382 001 407764 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 111211		ONE WELL COMPL. DATE 06/18/1984				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EVADALE, NE. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BP AMERICAN A-392				29640 490 741047 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 201704		ONE WELL COMPL. DATE 12/24/2003				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8572 - 8578						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																		
EVERGREEN BULL OPERATING, LLC HOUGHTON				29725 001 106449 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 264042		EXEMPT COMPL. DATE 11/25/2011				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
GIBBS		WELL #:		2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT			40
FANNETT				30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #:		12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682			
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	86	1	207	2	N	-0-				1
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	88	1	183	2	N	-0-	1	1		-0-
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	78	1	166	2	N	-0-				-0-
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	81	1	168	2	N	-0-				-0-
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	110	1	132	2	N	-0-				-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
JUNKER SPENCER		WELL #:		52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANNETT *				30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 7528					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	2215 - 2348					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7301 - 7312					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7704 - 7708							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 7669 - 7683							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7075 - 7254							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LASES COMPANY, INC.				487440											
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2175 - 2185							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
BADGER ENERGY, INC.				042410											
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH 14245	PERF. 13655 - 13725							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993															

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
SCHMIDT, WAYNE W.				754167											
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 138 - 149							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON				30540 500 102553 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249955		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2008				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	10 77	1 9	435	3	Y	70					168
05	279	N	39	-0-	-240	-0-	-0-	1 6	1 9	32	3	Y	5					173
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					173
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-					173
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				789662 WELL #:		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE				879035 WELL #:		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023																		
WILLIS ESTATE				WELL #:		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023																		
WILLIS ESTATE				WELL #:		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023																		

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY					891175															
HENDERSON			WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742								
04	2191	N	2191	-0-	-0-		-0-	296	1	1804	3	N	83	179	1				28	
								91	9											
05	2214	N	2214	-0-	-0-		-0-	265	1	1909	3	N	36						64	
								40	9											
06	2190	N	2055	-0-	-135		-0-	301	1	1723	3	N	28						92	
								31	9											
07	2279	N	2279	-0-	-0-		-0-	432	1	1808	3	N	35						127	
								39	9											
08	2201	N	2056	-0-	-145		-0-	231	1	1792	3	N	30						157	
								33	9											
09	2070	N	2038	-0-	-32		-0-	300	1	1708	3	N	27						184	
								30	9											
PIC REALTY CORP			WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
WILLIS ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
DUNAGAN			WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10680 - 10700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)			30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
AMRWR, LLC			102699						
HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11001 - 11107
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 11146	PERF.11104 - 11112					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID -> 263245	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 15063	PERF.14895 - 15330					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8313 - 8323					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921 - 7946					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)				30822 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)														
GCOWS OPERATING LLC														
FROST, J. M. UNIT														
30822 890 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
102135														
WELL #: 1ST					RRCID -> 209611					COMPL. DATE 06/02/2005				
					TOTAL DEPTH 12700					PERF. 11924 - 11927				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 1-4A UNIT														
31028 048 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
293375														
WELL #: 1					RRCID -> 183428					COMPL. DATE 10/20/2000				
					TOTAL DEPTH 10960					PERF. 10190 - 10228				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023														
FISHERS REEF (FRIO B 9800)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT NO. 46														
31028 112 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
293375														
WELL #: 1					RRCID -> 182398					COMPL. DATE 05/24/2000				
					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9866 - 9791				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 1-4B														
31028 128 ASSOCIATED					49B					CNTY: CHAMBERS				
293375														
WELL #: 70 F					RRCID -> 050279					COMPL. DATE 11/10/1967				
					TOTAL DEPTH 8870					PERF. 7531 - 7532				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 1-4B														
31028 288 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
293375														
WELL #: 67 F					RRCID -> 119788					COMPL. DATE 11/23/1985				
					TOTAL DEPTH 9260					PERF. 8223 - 8255				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 9-12B										31028 300 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS																
WELL #: 110 U RRCID -> 114356										COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203		- 8248																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
FISHERS REEF (FRIO 6) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 1-4B																					31028 320 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 68 H RRCID -> 093112										COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319		- 8339																
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
FR TRACT 46																					WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336		- 8353	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
FR TRACT 46																					WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339		- 8364	
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
09	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
FR TRACT 1-4B																					WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318		- 8334	
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
09	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B										31028 325 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS																
WELL #: 104 RRCID -> 168709										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342		- 8360																
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												

FISHERS REEF (FRIO 17)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 5-8A															
					31028 704	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293375										
WELL #:					1	RRCID -> 230143					COMPL. DATE 08/02/2006				
											TOTAL DEPTH 10200				
											PERF. 10148 - 10194				
CNTY: CHAMBERS															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 8200)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2															
					31028 832	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293375										
WELL #:					67 H	RRCID -> 107193					COMPL. DATE 08/03/1983				
											TOTAL DEPTH 9260				
											PERF. 8082 - 8086				
CNTY: CHAMBERS															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2															
					31028 984	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293375										
WELL #:					68 F	RRCID -> 109760					COMPL. DATE 01/19/1984				
											TOTAL DEPTH 9051				
											PERF. 8084 - 8088				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 9-12B															
					31028 984	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293375										
WELL #:					1	RRCID -> 186583					COMPL. DATE 12/07/2000				
											TOTAL DEPTH 10551				
											PERF. 9684 - 9714				
CNTY: CHAMBERS															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF, N. (9300)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A															
					31030 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293375										
WELL #:					1	RRCID -> 154821					COMPL. DATE 04/09/1995				
											TOTAL DEPTH 9800				
											PERF. 9297 - 9338				
CNTY: CHAMBERS															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)															
PONDEROSA OIL & GAS, LLC															
FLAG POND															
					31194 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					670093										
WELL #:					1	RRCID -> 261670					COMPL. DATE 03/28/2019				
											TOTAL DEPTH 10811				
											PERF. 10051 - 10059				
CNTY: BRAZORIA															
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3				N	-0-			357
05	5208 X	3574	-0-	-1634	-0-	3574	2				N	-0-			357
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-						N	-0-			357
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5811	2	315	9		N	286	180	1	463
08	5208 X	2254	-0-	-2954	-0-	2254	2				N	-0-			463
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						N	NO RPT			463

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093												
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL	DEPTH 10936	PERF.10738 - 10804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2632	3	21	9	N	19	176	1			143
05	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	2229	2	24	9	N	22					165
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52					217
07	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	1627	2	438	9	N	398	335	1			280
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					280
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					280
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID -> 287863		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10832 - 10922					
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4551	3	109	9	N	99	178	1			98
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2509	2	83	9	N	75					173
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	52					225
07	4805 X	2062	-0-	-2743	-0-	2056	2	6	9	N	5	175	1			55
08	4805 X	3042	-0-	-1763	-0-	3042	2			N	-0-					55
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					55
FLAG POND		WELL #:		5	RRCID -> 288918		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL	DEPTH 11083	PERF.10219 - 10421					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
GOLDEN		WELL #:		3SW	RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL	DEPTH 4520	PERF. 4346 - 4366					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444														
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL	DEPTH 11427	PERF. 8728 - 11097					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					125
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL	DEPTH 9590	PERF.11252 - 11685					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)											
BURK ROYALTY CO., LTD.											
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT											
//CONT.//				32156 497	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON
				108799							
WELL #:				1	RRCID -> 247649			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.											
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT											
				253162							
WELL #:				1H	RRCID -> 278186			COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)											
PARTEN OPERATING INC.											
LITTLE, T. A.GAS UNIT											
				32156 710	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON
				642718							
WELL #:				1	RRCID -> 137794			COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	310 1	1320 2	N	103		207
						113 9					
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	346 1	1396 2	N	107	187 1	127
						118 9					
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	331 1	1516 2	N	100		227
						110 9					
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	328 1	1662 2	N	82		309
						90 9					
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	364 1	1785 2	N	67	186 1	190
						74 9					
09	1920 N	862	-0-	-1058	-0-	140 1	663 2	N	54	189 1	55
						59 9					
SEVEN J STOCK FARM, INC											
WELL #:				24	RRCID -> 233285			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504
04	6000 X	5568	-0-	-432	-0-	453 1	5057 2	N	53		133
						58 9					
05	6200 X	5647	-0-	-553	-0-	458 1	5016 2	N	157	188 1	102
						173 9					
06	5760 X	4839	-0-	-921	-0-	422 1	4298 2	N	108		210
						119 9					
07	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	548 1	4628 2	N	85	188 1	107
						94 9					
08	5952 X	5135	-0-	-817	-0-	525 1	4545 2	N	59		166
						65 9					
09	5580 X	4564	-0-	-1016	-0-	480 1	3986 2	N	89	187 1	68
						98 9					
NRL											
WELL #:				1H	RRCID -> 274778			COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	1				N	-0-					229	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1				N	-0-					229	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1				N	-0-					229	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1				N	-0-					229	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1				N	-0-					229	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					226	
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10342 - 10450					
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3360	2	61	9	N	55						122	
05	3100 X	3021	-0-	-79	-0-		2953	2	68	9	N	62						184	
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		3279	2	73	9	N	66						250	
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3548	2	68	9	N	62	182	1				130	
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		3299	2	74	9	N	67						197	
*09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3484	2	189	9	N	172	297	1				72	
DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476					
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2127	2	43	9	N	39						158	
05	2170 N	2164	-0-	-6	-0-		2121	2	43	9	N	39						197	
06	2280 N	1643	-0-	-637	-0-		1615	2	28	9	N	25						222	
07	2232 N	1803	-0-	-429	-0-		1774	2	29	9	N	26	175	1				73	
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2469	2	43	9	N	39						112	
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1923	2	106	9	N	96	61	1				147	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)					32156 781	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC					100365														
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10841 - 10882					
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-						118	
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-						118	
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-						118	
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-		154	2			N	-0-						118	
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-						118	
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-						118	
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	N/A					
04	DLQ G-10	3637	-0-	3637	8474		3590	2	47	9	Y	43	22	1				155	
05	12414 X	3940	-0-	-8474	-0-		3884	2	56	9	Y	51	177	1				29	
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		3045	2	37	9	Y	34						63	
07	4805 X	3867	-0-	-938	-0-		3815	2	52	9	Y	47						110	
08	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-		3419	2	40	9	Y	36	117	1				29	
09	3810 X	382	-0-	-3428	-0-		336	2	46	9	Y	42	49	1				22	
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
PLUGGED AND ABANDONED					02/15/2022	- WELL PLUGGED		2/15/2022											

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)													32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC													100365													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		11 F		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10598 - 10638	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10643 - 10682	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH		11125		PERF.10590 - 0	
04		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	-0-	6598	2	218	9	Y	198	165	1						46					
05		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	7044	2	211	9	Y	192	175	1						63					
06		6990 X	5644	-0-	-1346	-0-	-0-	5475	2	169	9	Y	154	182	1						35					
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	-0-	7134	2	223	9	Y	203	169	1						69					
08		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	-0-	7099	2	209	9	Y	190	244	1						15					
09		DLQ G-10	7183	-0-	7183	-0-	-0-	6963	2	220	9	Y	200	143	1						72					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		1712		RRCID -> 032373		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	-0-	17955	2	394	9	Y	358	198	1						338					
05		18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	-0-	18521	2	331	9	Y	301	384	1						255					
06		18090 X	14863	-0-	-3227	-0-	-0-	14610	2	253	9	Y	230	168	1						317					
07		18972 X	18846	-0-	-126	-0-	-0-	18561	2	285	9	Y	259	374	1						202					
08		18972 X	17302	-0-	-1670	-0-	-0-	17047	2	255	9	Y	232	174	1						260					
09		DLQ G-10	17297	-0-	17297	-0-	-0-	17040	2	257	9	Y	234	201	1						293					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		201 L		RRCID -> 032374		COMPL. DATE 10/03/1963		TOTAL DEPTH		11350		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		211 L		RRCID -> 032375		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:		291		RRCID -> 032376		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH		11320		PERF. N/A	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING, LLC //CONT.// 100365																			
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L										RRCID -> 032387		COMPL. DATE 12/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	-0-	-0-	42	42	2			Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L										RRCID -> 032388		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10746 - 10794			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U										RRCID -> 032389		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975		PERF. N/A			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D										RRCID -> 032391		COMPL. DATE 04/02/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121										RRCID -> 299972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797										VON ROSENBERG WELL #: 1		RRCID -> 257537		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9802 - 11423	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
REED EXPLORATION LLC 102257 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799										
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 266537	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF.10671	- 11090				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARGRAVE										WELL #:		RRCID -> 274601	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9805	- 11582				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
PLUGGED AND ABANDONED										08/13/2021										
CONTRAST ENERGY, LLC										173799										
BROXSON										WELL #:	1	RRCID -> 263573	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10484	- 11826				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
E2 OPERATING LLC										238475										
ROBERTSON										WELL #:	1	RRCID -> 258148	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836				
04	14B2	EXT	187	-0-	187	753	141	1	46	9	N	42							154	
05	14B2	EXT	59	-0-	59	812	56	1	3	9	N	3	87	1					70	
*06	14B2	EXT	63	-0-	63	875	50	1	13	9	N	12							82	
*07	14B2	EXT	59	-0-	59	934	57	1	2	9	N	2							84	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	934					N	-0-							84	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	934					N	NO RPT							84	
POSTEL										WELL #:	1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10176	- 12226				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 265273	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.10877	- 11635				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H										RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH 10150	PERF.11210	-	14185
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRASSELL WELL #: 1										RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH 11933	PERF.10158	-	11250
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					302	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166					299	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	169	1			108	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	173	1			73	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	142					215	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215	

TURNER WELL #: 1										RRCID ->	271286	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10197	-	11898
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	606	1			344	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	355	1			207	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	472	1			127	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	362	1			152	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	364	1			150	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150	

MANNING WELL #: 1										RRCID ->	273058	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9772	-	11499
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	184	1			321	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	365	1			326	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213					539	
07	645 N		645	-0-	-0-	-0-	88	2	557	9	N	506	709	1			336	
08	770 N		770	-0-	-0-	-0-	144	2	626	9	N	569	558	1			347	
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347	

GREENE WELL #: 1										RRCID ->	273662	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH 11605	PERF. 9648	-	11490
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					139	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142	
07	10 N		10	-0-	-0-	-0-		4	2	6	9	N	5				147	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147	

VIVIANNE WELL #: 1										RRCID ->	274572	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL	DEPTH 11672	PERF. 9761	-	11603
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	118 1		232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	190 1		194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	183 1		62
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60 2	593 9		N	539	167 1		434
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50 2	290 9		N	264	561 1		137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120			235
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			259
07	14B2	EXT	104	-0-	-0-	104	27 2	77 9		N	70	172 1		157
08	14B2	EXT	198	-0-	-0-	198	73 2	125 9		N	114	174 1		97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13 2	11 9		N	10			63
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95			192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	60 1		189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	270 1		52
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	123 2	123 9		N	112			164
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	99 2	200 9		N	182	182 1		164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		4	2	2	9	N	2				127
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-		5	2	3	9	N	3				130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-		4	2	14	9	N	13				152
08	14B2 EXT		8	-0-	-0-	8	8	2			N	-0-					152
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					152

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
04	14B2 EXT		137	-0-	137	417	115	1	22	9	N	20					107
05	14B2 EXT		76	-0-	76	493	67	1	9	9	N	8					115
06	14B2 EXT		181	-0-	181	674	127	1	54	9	N	49					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-	140	1			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					24
09	0 X		NO RPT	-0-	-0-	674					N	NO RPT					24

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-		17	2	51	9	N	46	62	1		89
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		23	2	53	9	N	48				137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					237
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-		236	2	89	9	N	81	183	1		135
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-		100	2	22	9	N	20				155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		7	2	6	9	N	5				53
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	101	2	31	9	N	28					157
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5					115
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	188	1			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					92
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	378	2	77	9	N	70					162
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	269	2	132	9	N	120	180	1			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	73	1			45
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	57	9	N	52					97
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N	50					147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	48	1			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	79	1			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	89	1			60
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	211	2	79	9	N	72					132
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	195	2	70	9	N	64	71	1			125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1			84
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	N	43					127
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	2	47	9	N	43	93	1			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	119

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	112	2	35 9	N	32
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	117	2	41 9	N	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473										
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	1		N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902										
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45 9	N	41
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79 9	N	72
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1		N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
KETCHUM														
WELL #:					32156 852	ASSOCIATED					CAPACITY			
					923444	RRCID -> 284586					COMPL. DATE 09/01/2017			
					1						TOTAL DEPTH 11427			
											PERF. 8728 - 11097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
JEANETTE														
WELL #:					32157 071	ASSOCIATED					CAPACITY			
					100365	RRCID -> 291710					COMPL. DATE 08/25/2021			
					101						TOTAL DEPTH 10353			
											PERF. 9137 - 10068			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

JEANETTE														
WELL #:					102	RRCID -> 291848					COMPL. DATE 11/14/2014			
											TOTAL DEPTH 10255			
											PERF. 9306 - 10231			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORREST C														
WELL #:					6	RRCID -> 293629					COMPL. DATE 06/29/2013			
											TOTAL DEPTH 11415			
											PERF. 9460 - 11185			
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			2
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KMAC														
WELL #:					A 1	RRCID -> 293681					COMPL. DATE 11/24/2014			
											TOTAL DEPTH 11313			
											PERF. 9680 - 11022			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
LITTLE														
WELL #:					100797	ASSOCIATED					CAPACITY			
					1	RRCID -> 267604					COMPL. DATE 12/05/2010			
											TOTAL DEPTH 11998			
											PERF. 9951 - 11547			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11671														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 10324														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01											RRCID -> 274483	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF.10306	- 11552		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESPI					WELL #: 1	RRCID -> 274543	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11801	PERF. 9964	- 10054							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0604	RRCID -> 274725	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT					WELL #: 1	RRCID -> 274755	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: C 02	RRCID -> 274931	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF.10004	- 11536							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 1001	RRCID -> 275032	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 10910							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER					WELL #: 1	RRCID -> 275548	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220							
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0402	RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H	RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG					WELL #: 2	RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT					WELL #: 1	RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.					WELL #: 1	RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0101	RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0606	RRCID -> 280266	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0402	RRCID -> 280806	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166	- 11794				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #: 1	RRCID -> 281115	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653 WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID					WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
REED EXPLORATION LLC					102257													
CANNON			WELL #:		1	RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS			WELL #:		1	RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL			WELL #:		1	RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.					108799													
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799													
YORK				WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSSER				WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
E2 OPERATING LLC				238475													
TURNER				WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 10197 - 11898					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
MANNING			WELL #:		1	RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GREENE			WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIVIENNE			WELL #:		1	RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TINSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STIVER			WELL #:		1	RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRASSELL			WELL #:		1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRICHEL			WELL #:		1	RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475															
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12100							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	77

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475																	
BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
MARCELLA			WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
JETT			WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
THORNBERRY			WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
MCADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475								
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RADER		WELL #:		2	RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCR		WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							65

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475													
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145							
04	10 N	3	-0-	-7	-0-		3	1			N	-0-			124
05	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	1			N	-0-			124
06	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	1			N	-0-			124
07	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	1			N	-0-			124
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-			124
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-			117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444													
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797													
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: A 03		RRCID -> 273663	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0102		RRCID -> 273664	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 11695	PERF.10412	- 10620
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0401		RRCID -> 273696	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 601		RRCID -> 273697	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12045	PERF.10834	- 11160
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: C 01		RRCID -> 274530	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF.10306	- 11552
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0510		RRCID -> 274575	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 11542
04	05	06	07	08	09																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT			-0-					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)										//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.//		100797																	
ELLIOTT										WELL #:		1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
EASTHAM STATE PRISON FARM																				WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
FERGUSON PRISON UNIT																				WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
EASTHAM STATE PRISON FARM																				WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
EASTHAM STATE PRISON FARM																				WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
EASTHAM STATE PRISON FARM																				WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584 - 10850	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
EASTHAM STATE PRISON FARM																				WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307 - 11600	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797													
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 10090 - 11390						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESPI		WELL #:		1	RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 10823 - 10936						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10002 - 11663						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																																					
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H										RRCID -> 279479				COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 11501				PERF.10422 - 16076					
M	0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		STATUS		* AMT		* CODE		DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* AMT		* CODE		DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		EOM BALANCE	
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
MILLER										WELL #: 2										RRCID -> 279480				COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 11700				PERF.10288 - 11397					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
ADAMS, R. C.										WELL #: 1										RRCID -> 279756				COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12225				PERF.10422 - 12068					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
BARRETT										WELL #: 1										RRCID -> 279775				COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 12240				PERF.10279 - 11935					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101										RRCID -> 279882				COMPL. DATE 03/01/2011				TOTAL DEPTH 12300				PERF.10114 - 11765					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
MARTY HYDE										WELL #: 3										RRCID -> 280174				COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 11143				PERF. 9948 - 11143					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0606										RRCID -> 280321				COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 11670				PERF. 9811 - 11456					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT					NO	RPT									-0-			

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653																				
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																				
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

E2 OPERATING LLC FORREST				238475		WELL #:		2	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC STARNIS				681327		WELL #:		1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:		1	RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC				102257											
CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257															
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291																
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

E2 OPERATING LLC 238475																
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250																
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898																
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475							
GREENE		WELL #:		1	RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MANNING		WELL #:		1	RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9865	- 11603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10044	- 11802	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		1	RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BARR		WELL #:		1	RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS		WELL #:		1	RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF. 10766	- 12377	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) E2 OPERATING LLC CANANT										//CONT.// 32157 525 238475										ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON																													
										WELL #: 1										RRCID -> 279415										COMPL. DATE 08/24/2014										TOTAL DEPTH 11690										PERF.10116 - 11638									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																					
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
TRICHEL										WELL #: 1										RRCID -> 279473										COMPL. DATE 09/29/2013										TOTAL DEPTH 10850										PERF. 9618 - 10723									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
STIVER										WELL #: 1										RRCID -> 279546										COMPL. DATE 08/05/2013										TOTAL DEPTH 11845										PERF. 9991 - 11523									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
HENRY										WELL #: 1										RRCID -> 279547										COMPL. DATE 11/14/2013										TOTAL DEPTH 11650										PERF. 9724 - 11072									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
HARDY										WELL #: 1										RRCID -> 279598										COMPL. DATE 07/19/2014										TOTAL DEPTH 12249										PERF.10423 - 12110									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
THOMPSON										WELL #: 1										RRCID -> 279974										COMPL. DATE 07/13/2014										TOTAL DEPTH 11400										PERF. 9398 - 10352									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
BANKHEAD										WELL #: 1										RRCID -> 280214										COMPL. DATE 06/24/2015										TOTAL DEPTH 12350										PERF.10511 - 12155									
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY										WELL #:	1	RRCID -> 281401	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCADAMS										WELL #:	1	RRCID -> 281402	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JETT										WELL #:	1	RRCID -> 281404	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH										WELL #:	1	RRCID -> 281435	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARCELLA										WELL #:	1	RRCID -> 281436	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGGETT										WELL #:	1	RRCID -> 281535	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475													
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELTON				WELL #:		1	RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194		- 10999		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN				WELL #:		1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111		- 10928		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RADER				WELL #:		2	RRCID -> 282798		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333		- 11200		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD				WELL #:		2	RRCID -> 282855		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240		- 11154		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART				WELL #:		1	RRCID -> 284275		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392		- 11102		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARR				WELL #:		2	RRCID -> 284488		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10154		- 11277		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03										RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10										WELL #: 1	RRCID -> 274937	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 12693		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901	RRCID -> 275665	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273	- 11944		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0701	RRCID -> 275852	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090	- 11390		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS										WELL #: 1	RRCID -> 276154	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H	RRCID -> 279557	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101										RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY					WELL #:	3	RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANLEY					WELL #:	1	RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #:	1	RRCID -> 281038		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653	WELL #:	1	RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC										102257									
CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORENCE										WELL #:	1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS										WELL #:	1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAVELL										WELL #:	1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON										108799									
										WELL #:	1	RRCID -> 259649	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK										WELL #: 1	RRCID -> 271460	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657			
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD										WELL #: 1	RRCID -> 279392	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133			
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORD										WELL #: 1	RRCID -> 279550	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 10634	- 12291			
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS										WELL #: 1	RRCID -> 280212	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122			
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSSER										WELL #: 1	RRCID -> 281534	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038			
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										238475										
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

TURNER										WELL #:	1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

GREENE										WELL #:	1	RRCID ->	273695	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

MANNING										WELL #:	1	RRCID ->	273959	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

VIVIENNE										WELL #:	1	RRCID ->	274635	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761 - 11603		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

STIVER										WELL #:	1	RRCID ->	276859	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF. 9991 - 11523		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

TINSLEY										WELL #:	1	RRCID ->	276864	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10044 - 11802		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//						32157 568	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC						//CONT.//	238475									
THOMPSON						WELL #:	1	RRCID ->	279751	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9398	- 10352
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BANKHEAD						WELL #:	1	RRCID ->	280218	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511	- 12155
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KNIGHT						WELL #:	1	RRCID ->	280945	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808	- 11579
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JETT						WELL #:	1	RRCID ->	281368	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699	- 12310
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCADAMS						WELL #:	1	RRCID ->	281370	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595	- 12197
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

THORNBERRY						WELL #:	1	RRCID ->	281372	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877	- 12339
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SMITH						WELL #:	1	RRCID ->	281373	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350	- 11094
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
STARNIS WELL #: 1														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
KETCHUM WELL #: 1														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10716 - 10730														
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3824	2	32	9	N	29			173
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4336	2	30	9	N	27			200
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14			214
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10	187 1		37
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	N	8			45
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22			67

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 10598 - 10614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	838 33	1 9	3106	2	N	30			115
05	3782 X	1674	-0-	-2108	-0-	456 36	1 9	1182	2	N	33			148
06	4140 X	490	-0-	-3650	-0-	479	1	11	9	N	10			158
07	4278 X	133	-0-	-4145	-0-	89	1	44	9	N	40			198
08	4278 X	2552	-0-	-1726	-0-	454 28	1 9	2070	2	N	25	188	1	35
09	3990 X	2793	-0-	-1197	-0-	296 50	1 9	2447	2	N	45			80
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)				32191 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON									
BARCO OIL & GAS CO.				049170													
THOMPSON, J. O.				WELL #:	RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011																	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365													
HYDE, J. H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10586 - 10618								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORREST-STATE UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC 238475 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
SNOWDEN OPERATING CO. 799350 ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. 642718 MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043													
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109 8	1	1104 2	N	7		25	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	127 11	1	1749 2	N	10		35	
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138 66	1	1249 2	N	60		95	
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	135 47	1	1007 2	N	43		138	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	176 1	1	1290 2	N	-0-		138	
09	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	142 2	1	1034 2	N	2		140	
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884													
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	190	1	2207 2	N	-0-		62	
05	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	201	1	2301 2	N	-0-		62	
06	2520 N	1822	-0-	-698	-0-	151	1	1555 2	N	105		167	
07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	116 244	1	2105 2	N	154	176 1	145	
08	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	169 228	1	2025 2	N	5		150	
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	6 218	1	1857 2	N	115		265	
						127	9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667										COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-			75
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	17			92
						19	9							
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	70	1	633	2	N	28			120
						31	9							
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	78			198
						86	9							
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	98	1	789	2	N	15	188 1		25
						17	9							
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	27	1	217	2	N	2			27
						2	9							

IVEY-RICHARDSON					WELL #:	1	RRCID -> 112105	COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116			
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	152	1	1636	2	N	16			211
						18	9							
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	194	1	2007	2	N	16			227
						18	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	2	N	13			240
						14	9							
07	1860 N	785	-0-	-1075	-0-	89	1	694	2	N	2	180 1		62
						2	9							
08	2232 N	782	-0-	-1450	-0-	90	1	686	2	N	5			67
						6	9							
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	126	1	974	2	N	6			73
						7	9							

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3					WELL #:	1	RRCID -> 113253	COMPL. DATE 09/14/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050			
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	56	1	578	2	N	-0-			80
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-			80
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	68	1	701	2	N	-0-			80
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	33	1	242	2	N	-0-			80
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	73	1	555	2	N	-0-			80
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	79	1	578	2	N	-0-			80

ROSCOE BAYLESS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 114983	COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142			
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	589	1	5975	2	N	39			222
						43	9							
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	552	1	5741	2	N	11			233
						12	9							
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	644	1	6137	2	N	96	186 1		143
						106	9							
07	3100 X	797	-0-	-2303	-0-	94	1	695	2	N	7			150
						8	9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			150
09	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	4	1			N	-0-			150

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) //CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON							
PARTEN OPERATING INC. //CONT. // 642718																			
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-				233 90	1 9	2574	2	N	82					130
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-				249 33	1 9	2716	2	N	30					160
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-				149 127	1 9	1312	2	N	115	192	1			83
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-				38	1	317	2	N	-0-					83
08	2883 N	365	-0-	-2518	-0-				10 9	9			N	9					92
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-				155 7	1 9	1298	2	N	6					98
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.												32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701																			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	4			N	-0-					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT												32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410																			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR												32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED				CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622																			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
SMITH HEIRS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794							
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-			4	1	76	2	N	-0-					87
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-			7	1	65	2	N	5					92
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-			6 26	9 1	106	3	N	3					95
07	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-			3 12	9 1	137	3	N	-0-					95
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-			14 8	1 9	173	3	N	7					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-			5 9	1 9	188	3	N	8					110

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC															
RAYNOR															
WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	500	-0-	500 B	67162	27	1	473	3	N	-0-			69	
05	0	249	-0-	249 B	67411	22	1	227	3	N	-0-			69	
06	0	267	-0-	267 B	67678	52	1	215	3	N	-0-			69	
07	0	432	-0-	432 B	68110	35	1	397	3	N	-0-			69	
08	444 N	-0-	-0-	-444 B	67666					N	-0-			69	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67666															
09	0 N	18252	-0-	18252 B	85918	476	1	17715	3	N	55			124	
						61	9								

FOUR CORNERS (HELMUTH A)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC															
DAVIS, CLEVELAND ET AL															
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

O'LEARY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	

FOUR CORNERS (13000)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC															
RAYNOR															
WELL #: RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020															

DEVON FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	N	1			116	
						1	9								
07	3100 N	4068	-0-	968	968	321	1	3689	3	N	53			169	
						58	9								
08	3100 N	6822	-0-	3722	4690	523	1	6279	3	N	18			187	
						20	9								
*09	3000 N	5514	-0-	2514	7204	143	1	5330	3	N	37	159	1	65	
						41	9								

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906											
WINSOTT UNIT		WELL #:		1A		RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722		PERF.12885 - 12910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	-0-	356 1	6119 3	N	64	175 1				114
							70 9								
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-					114
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	-0-	20 1	87 3	N	-0-					114
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	475 3	N	-0-					114
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	381 3	N	-0-					114
*09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	251 3	N	-0-					114
FRANKS (ALIBEL)				32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106											
CAMP WALLACE				WELL #:		2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 5686 - 5726	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FEDERAL DELANGE GAS UNIT				WELL #:		3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10330 - 10336	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FRANKS (RYCADE)				32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GHINAUDO, M. ET AL GU				WELL #:		4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 10977	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GORDON				WELL #:		1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10862 - 10868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 274735			COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 082755			COMPL. DATE 05/08/1979			TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174007			COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 L		RRCID -> 194695			COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			30

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 6 L		RRCID -> 196627			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GORDON			WELL #: 4		RRCID -> 196894			COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	14 1		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	22 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				//CONT.//	32688 936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	72	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	9	1			2	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
FRANKS (8900 SAND)					32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
GORDON				WELL #:	5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	8937 - 8949						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152					212	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	15	1			226	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	210	1			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	1	1			1	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
FRELSBURG (Z-15-D)					32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO								
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.					082442														
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID -> 137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	9287 - 9295						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED_____02/01/2002																			
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)					33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY								
KONANTZ, RONALD J. INC.					474900														
FRIENDSWOOD				WELL #:		RRCID -> 197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10670						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/05/2017																			

FRIO (10560)		33040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 299365		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3772 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361							
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)											STORAGE			CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																						
KST KATY																						
WELL #: 5											RRCID -> 146181			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 9			RRCID -> 146671			COMPL. DATE 06/19/1993			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 2			RRCID -> 146673			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 3			RRCID -> 146809			COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FEENEY											WELL #: 3			RRCID -> 147084			COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 4			RRCID -> 147151			COMPL. DATE 12/15/2012			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 6			RRCID -> 147152			COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND									
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361														
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6872 - 6942							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMPOSITE STORAGE WELL				WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KST KATY				WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KST KATY				WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6929 - 6993					
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KST KATY				WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148					
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KST KATY				WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KST KATY				WELL #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.13476	-	13734	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	296	1	4541	2	Y	24	85	120
						26	9						
*05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198	1	4546	2	Y	22		142
						24	9						
*06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	4245	2	Y	24		166
						26	9						
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	426	1	4086	2	Y	67	90	136
						74	9					7	
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	445	1	3740	2	Y	67		203
						74	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			203
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300	-	14704	
*04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	196	1	3002	2	Y	277	294	120
						305	9					4	
*05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	138	1	3171	2	Y	236	144	212
						260	9						
*06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	266	293	185
						293	9						
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	325	1	3119	2	Y	107	145	135
						118	9					12	
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	355	1	2984	2	Y	176	186	125
						194	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			125
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL	DEPTH 14061	PERF.13900	-	13940	
*04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	18	9	1	1	8
*05	2914 X	1801	-0-	-1113	-0-	75	1	1719	2	Y	6	7	7
						7	9						
*06	2820 X	1	-0-	-2819	-0-	1	2	Y	-0-	5	1		2
07	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1	2	Y	-0-	2	1		-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH 14281	PERF.13914	-	13924	
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	50	8	55
						55	9						
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	10	47	18
						11	9						
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1		19
						1	9						
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2	Y	-0-	5	1		14
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	Y	1		15
						1	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-			285 36	1 9	4363	2	Y	33	35	1	1	8	14
*05	4867 X	4784	-0-	-83	-0-			198 34	1 9	4552	2	Y	31	17	1			28
*06	4710 X	4603	-0-	-107	-0-			209 48	1 9	4346	2	Y	44	40	1			32
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-			457 73	1 9	4380	2	Y	66	24	1	3	8	71
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-			539 135	1 9	4532	2	Y	123	115	1			79
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					79
IMPARATO				WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842		PERF.13078 - 14230					
04	300 N	146	-0-	-154	-0-			7 28	1 9	111	2	Y	25	85	1	2	8	120
*05	279 N	183	-0-	-96	-0-			7 26	1 9	150	2	Y	24					144
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-			9 24	1 9	192	2	Y	22					166
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-			27 33	1 9	258	2	Y	30	87	1	10	8	99
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-			32 4	1 9	271	2	Y	4					103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					103
MCMILLIAN				WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739					
04	3840 X	3166	-0-	-674	-0-			190 61	1 9	2915	2	N	55	254	1			51
05	3968 X	3201	-0-	-767	-0-			131 69	1 9	3001	2	N	63					114
06	3240 X	3006	-0-	-234	-0-			135 74	1 9	2797	2	N	67					181
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-			310 63	1 9	2974	2	N	57	177	1	23	8	38
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-			359 62	1 9	3015	2	N	56					94
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-							N	NO RPT					94
IMPARATO				WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS			//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
			RRCID -> 215692			COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	116	1	78	9	1772	2	Y	71	52	8			218
05	2263 X	2122	-0-	-141	-0-	86	1	67	9	1969	2	Y	61	131	0			148
06	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	97	1	15	9	2021	2	Y	14					162
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	217	1	7	9	2078	2	Y	6	33	0			135
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	275	1	12	9	2314	2	Y	11					146
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					146
FOSTER CREEK ESTATES																		
			WELL #: 1			RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546						
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					87
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1			19	2	N	-0-					87
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1			9	2	N	-0-					87
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-							N	NO RPT					87
GLESS																		
			WELL #: 1			RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925						
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	31	9	987	2	N	28	8	8			40
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	60	1	53	9	1374	2	N	48					88
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	56	1	35	9	1170	2	N	32					120
07	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	92	1	31	9	885	2	N	28	40	1			108
08	1488 N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	30	9	975	2	N	27					135
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT					135
HARRISON																		
			WELL #: 1			RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287						
04	2940 X	2328	-0-	-612	-0-	142	1	11	9	2175	2	N	10	24	1			180
05	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	100	1	101	9	2292	2	N	92	168	1			104
06	2550 X	2261	-0-	-289	-0-	102	1	36	9	2123	2	N	33					137
07	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	229	1	31	9	2200	2	N	28	31	1			134
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	286	1	46	9	2405	2	N	42					176
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-							N	NO RPT					176

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// 33290 300 386310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			87 19	1 9	1333	2	Y	17	17	1	1	8	8
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			41 20	1 9	946	2	Y	18	9	1			17
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			59 28	1 9	1235	2	Y	25	20	1			22
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			150 42	1 9	1435	2	Y	38	12	1	7	8	41
08	930 N	554	-0-	-376	-0-			53 52	1 9	449	2	Y	47	51	1			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					37
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP			681327 WELL #: 1			RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					244
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	97	105	1			236
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8					244
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	18	1			226
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					341
F.A.S.H. DEEP "A"			WELL #: 2			RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16000 - 16170						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
F.A.S.H. DEEP			WELL #: 1			RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
FOSTER FARMS DEEP			WELL #: 1H			RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20	60	1			193
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					193
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	105	1			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					346
MOORE DEEP			WELL #: 1H			RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41

FULSHEAR, S. (CONS.)														CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
FASH DEEP															
				//CONT.//	33290 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	681327										
				WELL #:	1H	RRCID -> 247835				COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2 1	166
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		166
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		166
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168
VAQUERO OPERATING															
FOSTER FARMS, INC															
				WELL #:	882776 1	RRCID -> 208026				COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.															
FUQUA, L. R. ET VIR															
				WELL #:	33328 500 220889 1	RRCID -> 103285				COMPL. DATE 02/09/1982				TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEEXUS OIL LLC															
FRAZIER UNIT															
				WELL #:	495350 1	RRCID -> 154128				COMPL. DATE 01/13/1995				TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230	
04	570	N	28	-0-	-542	-0-	6	1	22	2	N	-0-			97
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	107	1	435	2	N	-0-			97
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	N	-0-			97
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	N	-0-			97
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-			97
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	131	1	433	2	N	-0-			97
GALVESTON 220-L (5790)															
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC															
GALVESTON 215															
				WELL #:	33839 500 250967 1	RRCID -> 208232				COMPL. DATE 07/12/2004				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210	
04	3570		3032	-0-	-538	-0-	1922	1	43	2	N	970	970	1	64
05	3689		3032	-0-	-657	-0-	1067	9							
06	3570		2525	-0-	-1045	-0-	1922	1	43	2	N	970	970	1	64
07	3689		2215	-0-	-1474	-0-	1067	9							
08	3689		1305	-0-	-2384	-0-	1175	1	140	2	N	1100	1100	1	64
09	3030 #		362	-0-	-2668	-0-	1210	9							
							1311	1	2	2	N	820	820	1	64
							902	9							
							1092	1	2	2	N	192	192	1	64
							211	9							
							255	1	107	9	N	97	97	1	64

GALVESTON 220-L (5790)														
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC														
S.T. 214-L S/2 NW/4														
WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4320	4083 -0-	-237	-0-	1035 1	23 2	N			2750	2750 1		125
05		4464	4083 -0-	-381	-0-	3025 9								
06		4320	4472 -0-	152	-0-	1035 1	23 2	N			2750	2750 1		125
07		4464	3829 -0-	-635	-0-	3025 9								
08		4464	2819 -0-	-1645	-0-	1436 1	262 2	N			2522	2522 1		125
09		4080 #	411 -0-	-3669	-0-	2774 9								
						1603 1	6 2	N			2018	2018 1		125
						2220 9								
						1334 1	1485 9	N			1350	1350 1		125
						210 1	201 9	N			183	183 1		125
GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
04		1224 N	1224 -0-	-0-	-0-	300 1	795 2	N			117			204
05		1087 N	1087 -0-	-0-	-0-	129 9								
06		1195 N	1195 -0-	-0-	-0-	310 1	656 2	N			110	177 1		137
07		1088 N	1088 -0-	-0-	-0-	121 9								
08		888 N	888 -0-	-0-	-0-	300 1	762 2	N			121	178 1		80
09		1200 N	NO RPT -0-	-1200	-0-	133 9								
						310 1	649 2	N			117			197
						129 9								
						310 1	454 2	N			113	178 1		132
						124 9								
								N			NO RPT			132
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
04		105 N	105 -0-	-0-	-0-	105 1		N			-0-			-0-
05		124 N	107 -0-	-17	-0-	107 1		N			-0-			-0-
06		102 N	102 -0-	-0-	-0-	102 1		N			-0-			-0-
07		124 N	103 -0-	-21	-0-	103 1		N			-0-			-0-
08		105 N	105 -0-	-0-	-0-	105 1		N			-0-			-0-
09		103 N	103 -0-	-0-	-0-	103 1		N			-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES													34090 594 834097	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WELL #: 5													RRCID -> 087146											
COMPL. DATE 01/25/1980													TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			98	1	1119	2	N	18							32				
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-			20	9	1035	2	N	24							56				
06	900 N	844	-0-	-56	-0-			26	9	757	2	N	13							69				
07	930 N	888	-0-	-42	-0-			73	1	774	2	N	34	88	1					15				
08	930 N	776	-0-	-154	-0-			14	9	698	2	N	7							22				
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			77	1			N	-0-							22				
								37	9															
								70	1															
								8	9															
GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE													34090 660 268602	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 187127											
COMPL. DATE 09/21/2001													TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.													34092 500 040190	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
WELL #: 5													RRCID -> 200370											
COMPL. DATE 11/21/2003													TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
GARWOOD, NORTH (3050) B D PRODUCTION CO., INC. RAU													34092 800 040190	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WELL #: 2													RRCID -> 294037											
COMPL. DATE 10/25/2022													TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925											
04	3930 #	3523	-0-	-407	-0-			3523	2			N	-0-							-0-				
05	4030 #	3418	-0-	-612	-0-			3418	2			N	-0-							-0-				
06	4050 #	3604	-0-	-446	-0-			3604	2			N	-0-							-0-				
07	4185 #	3476	-0-	-709	-0-			3476	2			N	-0-							-0-				
08	4185 #	3230	-0-	-955	-0-			3230	2			N	-0-							-0-				
09	3600 #	3057	-0-	-543	-0-			3057	2			N	-0-							-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.E. (F-3400)			34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.			295861														
STAFF			WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)			34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255														
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)			34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819														
KALLINA			WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621														
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER									
ZAZA ENERGY, LLC			950545															
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF. 12129 - 13078							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE									
E2 OPERATING LLC			238475															
RIVERSIDE CAMPUS			WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7590 - 11060							
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2025																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544															
BREDTHAUER UNIT			WELL #:		RRCID -> 296227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAUSMANN			WELL #:		RRCID -> 296228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CRUMP FAMILY TRUST			WELL #:		RRCID -> 296229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OLEY UNIT			WELL #:		RRCID -> 296230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	0		43503	-0-	43503	1819772	35638	2	7865	9	N	7150	7074	1	154
*11	0		39994	-0-	39994	1859766	63	1	32544	2	N	6661	6714	1	101
							60	4	7327	9					
*12	0		40205	-0-	40205	1899971	77	1	33043	2	N	6381	6358	1	120
							66	4	7019	9					
*01	0		37924	-0-	37924	1937895	69	1	30698	2	N	6425	6368	1	165
							89	4	7068	9					
*02	0		32756	-0-	32756	1970651	44	1	26816	2	N	5313	5379	1	96
							52	4	5844	9					
*03	0		9478	-0-	9478	1980129	11	1	7668	2	N	1606	1676	1	25
							32	4	1767	9					
*04	0		36225	-0-	36225	2016354	47	1	30579	2	N	4956	4870	1	110
							147	4	5452	9					
*05	0		32371	-0-	32371	2048725	456	1	26271	2	N	4919	4967	1	60
							233	4	5411	9					
*06	0		28522	-0-	28522	2077247	49	1	23797	2	N	4192	4188	1	59
							65	4	4611	9					
*07	0		28429	-0-	28429	2105676	37	1	23656	2	N	4257	4269	1	46
							53	4	4683	9					
*08	0		28681	-0-	28681	2134357	10	1	23690	2	N	4459	4408	1	93
							76	4	4905	9					
*09	0		25045	-0-	25045	2159402	36	1	20811	2	N	3776	3763	1	104
							44	4	4154	9					
ZION CANYON WELL #: H 04ZN RRCID -> 300066 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10554 - 19920															
10	0		37570	-0-	37570	1760167	31264	2	6306	9	N	5733	5670	1	129
11	0		33763	-0-	33763	1793930	54	1	28011	2	N	5134	5179	1	84
							51	4	5647	9					
12	0		33540	-0-	33540	1827470	65	1	27968	2	N	4955	4936	1	99
							56	4	5451	9					
01	0		31987	-0-	31987	1859457	60	1	26418	2	N	4938	4890	1	135
							77	4	5432	9					
02	0		27176	-0-	27176	1886633	37	1	22617	2	N	4071	4123	1	80
							44	4	4478	9					
03	0		29698	-0-	29698	1916331	36	1	24898	2	N	4235	4281	1	32
							105	4	4659	9					
04	0		27473	-0-	27473	1943804	35	1	23140	2	N	3806	3751	1	86
							111	4	4187	9					
05	0		28851	-0-	28851	1972655	416	1	23967	2	N	3868	3904	1	49
							213	4	4255	9					
06	0		26109	-0-	26109	1998764	46	1	22295	2	N	3370	3367	1	49
							61	4	3707	9					
07	0		25993	-0-	25993	2024757	35	1	22291	2	N	3288	3298	1	38
							50	4	3617	9					
08	0		25137	-0-	25137	2049894	9	1	21235	2	N	3477	3438	1	74
							68	4	3825	9					
*09	0		23224	-0-	23224	2073118	34	1	19686	2	N	3147	3131	1	88
							42	4	3462	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ARCHES TWO WELL #: H 02MA RRCID -> 300132 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10762 - 20117															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	0	53312	-0-	53312	53312	70	1	43126	2	Y	9120	8981	1	9	8
						84	4	10032	9						130
03	0	179091	-0-	179091	232403	207	1	143053	2	Y	32023	31998	1	39	8
						606	4	35225	9						116
04	0	164343	-0-	164343	396746	199	1	130392	2	Y	30204	29750	1	24	8
						528	4	33224	9						546
05	0	162223	-0-	162223	558969	2192	1	126371	2	Y	29952	30244	1	11	8
						713	4	32947	9						243
06	0	140951	-0-	140951	699920	230	1	111746	2	Y	26080	26056	1	24	8
						287	4	28688	9						243
07	0	134120	-0-	134120	834040	165	1	106100	2	Y	25119	25207	1	7	8
						224	4	27631	9						148
08	0	122256	-0-	122256	956296	40	1	95727	2	Y	23819	23547	1	18	8
						288	4	26201	9						402
09	0	109245	-0-	109245	1065541	146	1	84831	2	Y	21898	21790	1	10	8
						180	4	24088	9						500
ZION RIVER WELL #: H 03ZN RRCID -> 300199 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10596 - 18021															
11	0	21942	-0-	21942	21942	34	1	17297	2	N	4163	4198	1		73
						32	4	4579	9						
12	0	22034	-0-	22034	43976	40	1	17291	2	N	4244	4223	1	6	8
						35	4	4668	9						88
01	0	20742	-0-	20742	64718	37	1	16139	2	N	4108	4059	1	17	8
						47	4	4519	9						120
02	0	17148	-0-	17148	81866	22	1	13413	2	N	3352	3395	1	5	8
						26	4	3687	9						72
03	0	15435	-0-	15435	97301	18	1	12135	2	N	2937	2978	1	3	8
						51	4	3231	9						28
04	0	14331	-0-	14331	111632	17	1	11095	2	N	2878	2836	1	1	8
						53	4	3166	9						69
05	0	16698	-0-	16698	128330	222	1	12817	2	N	3223	3247	1	1	8
						114	4	3545	9						44
06	0	13624	-0-	13624	141954	23	1	10944	2	N	2388	2389	1	3	8
						30	4	2627	9						40
07	0	15104	-0-	15104	157058	19	1	11883	2	N	2886	2890	1	1	8
						27	4	3175	9						35
08	0	13502	-0-	13502	170560	4	1	10545	2	N	2654	2626	1	3	8
						34	4	2919	9						60
09	0	12237	-0-	12237	182797	16	1	9204	2	N	2725	2705	1	2	8
						19	4	2998	9						78
ZION GROTTO WELL #: H 12ZN RRCID -> 300242 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10808 - 20709															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZION EMERALD WELL #: H 10ZN RRCID -> 300243 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10641 - 20136															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZION LODGE WELL #: H 01ZN RRCID -> 300244 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10649 - 17162															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040															
04	7887 R		7887	-0-	-0-	-0-	6456 3	1431 9	Y		1301	1242 1			258
05	7951 R		7951	-0-	-0-	-0-	6662 3	1289 9	Y		1172	1144 1			286
06	6631 R		6631	-0-	-0-	-0-	5734 3	897 9	Y		815	856 1			245
07	6946 R		6946	-0-	-0-	-0-	5785 1	1161 9	Y		1055	1065 1			235
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				235
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				235
REDBUD E & P, INC. 696678															
TARGET UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549															
04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	2	-0-	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471															
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140															
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217															
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
KOUATLI, AIMAN M. 476360															
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
04	12 #	7	-0-	-5	-0-	-0-	6 2	1 9	N		1				203
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N		1				204
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				205
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	1				206
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-				N	NO RPT				206
09	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT				206

GIDDINGS (BUDA)				//CONT.//	34733 600	ASSOCIATED				49B				CNTY: BRAZOS					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544														
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL.	DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	14584	PERF.	10514	-	17024		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-		-0-	760	2			N	-0-					9
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-		-0-	798	2			N	-0-					9
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-		-0-	756	2			N	-0-					9
07	800	R	800	-0-	-0-	-0-		-0-	800	2			N	-0-	9	6			-0-
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-		-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-		-0-	1599	2			N	-0-					-0-
HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL.	DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.	9667	-	12735		
04	1410	#	857	-0-	-553	-0-		-0-	857	2			N	-0-					182
05	1426	#	408	-0-	-1018	-0-		-0-	408	2			N	-0-					182
06	1380	#	245	-0-	-1135	-0-		-0-	245	2			N	-0-					182
07	1426	#	1083	-0-	-343	-0-		-0-	1013	2			N	64	183	1			63
08	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-		-0-	2296	2	284	9	N	258	186	1			135
09	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-		-0-	2403	2	212	9	N	193	254	1			74
LIGHTSEY-LIGHTSEY				WELL #:	1H	RRCID ->	299573	COMPL.	DATE	01/25/2011	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	9943	-	14103		
04	0	W	99	-0-	99	5472		99	2				N	-0-					-0-
05	0	W	66	-0-	66	5538		66	2				N	-0-					-0-
06	0	W	11	-0-	11	5549		11	2				N	-0-					-0-
07	0	W	94	-0-	94	5643		94	2				N	-0-					-0-
08	0	W	252	-0-	252	5895		252	2				N	-0-					-0-
09	0	W	305	-0-	305	6200		305	2				N	-0-					-0-
VERDUN OIL & GAS LLC				884566															
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL.	DATE	09/08/2008	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.	10350	-	10413		
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-		-0-					N	-0-					130
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-		-0-					N	-0-					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444															
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID ->	186375	COMPL.	DATE	02/13/2002	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.	10776	-	15242		
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-		31	1	205	2	N	-0-						57
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-		22	1	172	2	N	-0-						57
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-		2	1	206	2	N	-0-						57
07	186	#	160	-0-	-26	-0-		3	1	157	2	N	-0-						57
08	186	#	183	-0-	-3	-0-		17	1	154	2	N	11						68
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-			12	9			N	NO RPT					68
PORTER, E. B.				WELL #:	7	RRCID ->	219043	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.	9085	-	11800		
04	570	#	403	-0-	-167	-0-		16	1	214	2	N	157	180	1				76
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-		173	9	207	2	N	143						219
06	540	#	193	-0-	-347	-0-		16	1	107	2	N	71	175	1				115
07	558	#	383	-0-	-175	-0-		8	1	203	2	N	150	167	1				98
08	403	#	217	-0-	-186	-0-		78	9	120	2	N	80						178
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-		15	1			N	NO RPT						178
								165	9										
								9	1										
								88	9										

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: BRAZOS								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	-	15325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	-	17000					
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					73
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					71
07	248 #	71	-0-	-177	-0-	71	1			N	-0-					71
08	248 #	68	-0-	-180	-0-	68	1			N	-0-					71
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					71
DOUG		WELL #:		1H	RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	-	15249					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1			N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT					30
CHARLI		WELL #:			RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	-	11940					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022																
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	-	15625					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 294031		COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 10463	PERF.10611	-	13999					
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					102
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					102
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1					103
						1	9									
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					103
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	3					106
						3	9									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

GIDDINGS (BUDA)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
WARREN THOMAS UNIT //CONT.// 923444														
WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
BOULDEN, F. 884566														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			200
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			200
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			200
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-				N	NO RPT			200
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2807	2	N	60	182 1	105
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9				51	1 8	155
06	3960 X	2079	-0-	-1881	-0-	-0-	64	1	1945	2	N			
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	-0-	56	9	1960	2	N	47		202
08	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	-0-	67	1	2512	2	N	74	183 1	93
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-	52	9	1946	2	N	47		140
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BROLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516														
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	N	-0-		170
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-		170
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	N	-0-		170
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-		170
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	2	N	-0-		170
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170

GIDDINGS (EAGLEFORD)															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
RODGERS															
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	118	140	1	22	
						12	4	130	9						
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	152	110	1	64	
						1	4	167	9						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	113	165	1	12	
						124	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	136	1	21	
08	434 N	200	-0-	-234	-0-	2	1	55	2	Y	130	131	1	20	
						143	9								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			20	
MCCULLOUGH-WINEMAN EF															
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198															
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	73	1	274	2	Y	24	80	1	4	
						15	4	26	9						
05	3100 N	3569	-0-	469	469	1032	1	2049	2	Y	384	242	1	139	
						66	4	422	9						
06	3000 N	2583	-0-	-417	52	785	1	1548	2	Y	202	291	1	49	
						28	4	222	9						
07	2204 N	2152	-0-	-52	-0-	659	1	1251	2	Y	220	224	1	37	
						242	9								
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	667	1	1309	2	Y	205	195	1	45	
						226	9								
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			45	
MILES UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383															
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	158	172	1	30	
						8	4	174	9						
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	160	122	1	68	
						1	4	176	9						
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	112	168	1	12	
						123	9								
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	170	157	1	25	
						1	4	187	9						
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	5	1	136	2	Y	154	155	1	24	
						169	9								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			24	
RODGERS															
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173															
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	246	232	1	47	
						36	4	271	9						
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	139	127	1	59	
						4	4	153	9						
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	2	Y	100	148	1	11	
						1	4	110	9						
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	2	Y	89	87	1	13	
						9	4	98	9						
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	2	Y	274	245	1	42	
						1	4	301	9						
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			42	

GIDDINGS (EAGLEFORD)										34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 923444											
GOEN FAMILY										WELL #:		2H		RRCID -> 281657		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11379 - 19931	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		29 1	787 2	33 4	229 9	Y	208	221 1				40				
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		28 1	733 2	3 4	255 9	Y	232	173 1				99				
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		32 1	842 2	1 4	145 9	Y	132	216 1				15				
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		33 1	869 2	6 4	287 9	Y	261	238 1				38				
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-		23 1	632 2	208 9		Y	189	198 1				29				
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT					29				
MILES UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-		17 1	480 2	20 4	164 9	Y	149	153 1				28				
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-		14 1	352 2	1 4	112 9	Y	102	86 1		1 8		43				
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-		15 1	399 2	131 9		Y	119	149 1				13				
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-		14 1	364 2	2 4	110 9	Y	100	99 1				14				
08	465 N	334	-0-	-131	-0-		10 1	273 2	51 9		Y	46	53 1				7				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					7				
GOEN FAMILY										WELL #:		3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11445 - 19849	
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		34 1	927 2	39 4	325 9	Y	295	310 1				56				
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		33 1	861 2	3 4	349 9	Y	317	238 1				135				
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		36 1	943 2	1 4	253 9	Y	230	340 1				25				
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		36 1	943 2	6 4	174 9	Y	158	160 1				23				
08	1240 N	855	-0-	-385	-0-		26 1	695 2	1 4	133 9	Y	121	125 1				19				
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						Y	NO RPT					19				
EWERT										WELL #:		1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11422 - 19477	
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		36 1	990 2	41 4	213 9	Y	194	196 1				37				
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		37 1	962 2	3 4	250 9	Y	227	165 1		4 8		95				
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		36 1	927 2	1 4	224 9	Y	204	277 1				22				
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		39 1	1029 2	7 4	227 9	Y	206	198 1				30				
08	1333 X	987	-0-	-346	-0-		25 1	674 2	288 9		Y	262	251 1				41				
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-						Y	NO RPT					41				

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	21 1	583 2	Y	177	176	1		34	
						24 4	195 9							
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	26 1	663 2	Y	150	120	1		64	
						2 4	165 9							
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38 1	982 2	Y	346	372	1		38	
						1 4	381 9							
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	25 1	673 2	Y	333	323	1		48	
						4 4	366 9							
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	17 1	470 2	Y	218	232	1		34	
						240 9								
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT				34	
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RAE														
WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591														
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	110	174	1		120	
						10 4	121 9							
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	24 1	613 2	N	126	97	1		149	
						2 4	139 9							
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19 1	491 2	N	100	98	1		151	
						110 9								
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	13 1	343 2	N	103	173	1		81	
						2 4	113 9							
08	775 N	454	-0-	-321	-0-	11 1	293 2	N	136	79	1		138	
						150 9								
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT				138	
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	N	99	192	1	3 8	107	
						13 4	109 9							
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	14 1	363 2	N	125	86	1	3 8	143	
						1 4	138 9							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10 1	258 2	N	122	94	1	1 8	170	
						134 9								
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11 1	284 2	N	139	199	1	3 8	107	
						2 4	153 9							
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	9 1	244 2	N	111	104	1	2 8	112	
						122 9								
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT				112	

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 923444											
KOVAR 'A'				WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	146				309
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	161	9								
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	55	1	1601	2	N	227	361	1		175
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	250	9								
08	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	4	2			N	-0-				175
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	44	1	1265	2	N	201	179	1		197
						221	9								
						103	1	1443	2	N	275	358	1		114
						303	9								
										N	NO RPT				114
BELL C				WELL #: 1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 9760 - 17335			
04	3120 X	1971	-0-	-1149	-0-	92	1	1219	2	N	600	550	1	1 8	272
05	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	660	9								
06	3000 X	1618	-0-	-1382	-0-	76	1	1006	2	N	588	541	1	1 8	318
07	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	647	9								
08	2325 X	1411	-0-	-914	-0-	64	1	854	2	N	636	705	1	3 8	246
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	700	9								
						90	1	1198	2	N	656	715	1	1 8	186
						722	9								
						70	1	926	2	N	377	368	1	3 8	192
						415	9								
										N	NO RPT				192
BROLLIER				WELL #: 1AC		RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12776 - 18461			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LEEXUS OIL LLC				495350											
DUSEK UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11440 - 11454			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LUTHERHILL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626		PERF.11382 - 11556			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				17
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				17
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-				17
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	1 5			16
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				16
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				16

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
FRANCIS		WELL #:		1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11291 - 11390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			25
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			25
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			25
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			25

SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
APPELT		WELL #:		5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11875 - 11935	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41 9	N	37	179 1		62
05	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1964	2	29 9	N	26			88
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1950	2	28 9	N	25			113
07	2170 N	1625	-0-	-545	-0-	1595	2	30 9	N	27			140
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2131	2	55 9	N	50			190
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076	2	43 9	N	39	187 1		42

APPELT UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11757 - 11822	
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2	46 9	N	42	177 1		72
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29 9	N	26			98
06	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1767	2	28 9	N	25			123
07	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	1838	2	28 9	N	25			148
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1856	2	30 9	N	27			175
09	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1768	2	26 9	N	24			199

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126	
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2	14 9	N	13			210
05	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3901	2	32 9	N	29	179 1		60
06	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3754	2	2 9	N	2			62
07	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3625	2	12 9	N	11			73
08	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	3923	2	11 9	N	10			83
09	3870 X	3689	-0-	-181	-0-	3678	2	11 9	N	10			93

HERNANDEZ		WELL #:		1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200	
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15 9	N	14			189
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29 9	N	26	178 1		37
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			37
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	-0-			37
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-			37
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2		N	-0-			37

DANIEL, JEAN		WELL #:		1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE										
SANDEL OPERATING COMPANY																							
RAUCH																							
													//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	747534									
													WELL #:	1	RRCID -> 101907			COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27			142								
05		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1258	2	28	9	N	25			167								
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1225	2	30	9	N	27			194								
07		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1226	2	29	9	N	26			220								
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1228	2	30	9	N	27	177	1	70								
09		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1180	2	22	9	N	20			90								
MISS KATIE													WELL #:	1	RRCID -> 103278			COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
PALMER UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 104189			COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308		
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1737	2	39	9	N	35			152								
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1870	2	57	9	N	52			204								
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1558	2	35	9	N	32	176	1	60								
07	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1703	2	30	9	N	27			87								
08	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	1642	2	28	9	N	25			112								
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1542	2	24	9	N	22			134								
APPELT													WELL #:	1	RRCID -> 104311			COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767		
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			107								
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			107								
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	N	3			110								
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2			112								
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-			112								
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-			112								
UNITED ENERGY OPERATING, LLC													877206										
PHILLIPS-RAUCH UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 103768			COMPL. DATE 01/23/1983			TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
UPLAND RESOURCES LLC													878931										
PHILIPS, VASTINE													WELL #:	1	RRCID -> 101641			COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689		
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15			47								
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			47								
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			47								
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11			58								
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5			63								
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			63								

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			137
05	248 N	-0-	-0-	-0-	-248					N	2			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1	-0-
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			209
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.				//CONT.//	948460												
KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1710 X	487	-0-	-1223	-0-		487 1				N	-0-			209		
05	1767 X	536	-0-	-1231	-0-		529 1		7 9		N	6			215		
06	1710 X	823	-0-	-887	-0-		812 1		11 9		N	10			225		
07	682 X	552	-0-	-130	-0-		529 1		23 9		N	21	1 1		245		
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1022 1		10 9		N	9			254		
09	810 X	680	-0-	-130	-0-		669 1		11 9		N	10			264		
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)					34733 621	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544												
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003		PERF.10313 - 15003					
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2				N	-0-			53		
05	744 N	715	-0-	-29	-0-		715 2				N	-0-			53		
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2				N	-0-			53		
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2				N	-0-			53		
08	713 N	652	-0-	-61	-0-		652 2				N	-0-	53 6		-0-		
09	660 N	511	-0-	-149	-0-		502 2		9 9		N	8			8		
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEE			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879												
HUETTEL-BROWN				WELL #:	3	RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
PALEO OIL COMPANY LLC					635131												
WEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
PROGENIES OPERATING LLC					681161												
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140					
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6		
RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905					
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7		

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/31/2017												
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)															CAPACITY			CNTY: FAYETTE									
PROGENIES OPERATING LLC															34733 625			NON-ASSOCIATED									
BARRACUDA UNIT															681161												
WELL #:															2	RRCID -> 224020			COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)															34773 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.															000834												
NAVASOTA UNIT															WELL #:			1	RRCID -> 154465			COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899		
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION															008484												
WOOD "K"															WELL #:			2	RRCID -> 123110			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WOOD "K"															WELL #:			1A	RRCID -> 143179			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
LEIBER															WELL #:			2	RRCID -> 267297			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
AKG OPERATING COMPANY															009566												
CHAMPION															WELL #:			1H	RRCID -> 190197			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632		
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	2		N	-0-					-0-								
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC						014357														
THIEL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.14559 - 14985						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ARCTURUS OPERATING COMPANY						029390														
MEANS				WELL #:				RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9742 - 9916		
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.						044425														
ARMSTRONG				WELL #:		1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642						
04		3 N		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					26	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
BASS PETROLEUM, INC						054836														
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:		1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840						
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
BBX OPERATING, L.L.C.						058908														
WEISS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304		PERF.11416 - 16304						
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
05	P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48	7		-0-	
07	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025																
HICKS				WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230		PERF.10349 - 14230						
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059 CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
04	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	400	1	2026	3	N	-0-		-0-
05	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	771	1	2030	3	N	-0-		-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	953	1	1839	3	N	-0-		-0-
07	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	1516	1	2560	3	N	-0-		-0-
08	4991	X	2993	-0-	-1998	-0-	1436	1	1557	3	N	-0-		-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
04	1500	N	925	-0-	-575	-0-	925	2			N	-0-		121
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		121
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-		121
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		121
08	1178	N	870	-0-	-308	-0-	870	2			N	-0-		121
09	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-		121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308						
SEEKER			WELL #:	1H	RRCID -> 156982	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 18395	PERF.13421 - 18395	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FALLS			WELL #:	2H	RRCID -> 179179	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13943	PERF.13560 - 16413	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIPDP II, LLC			100467						
BECKY			WELL #:	01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873 - 10908	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC			101171						
JACKSON, HELEN			WELL #:	1H	RRCID -> 158635	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 13570	PERF.10858 - 13570	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC			101212						
STORK, ARTHUR			WELL #:	1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8300 - 8693	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52

ONE WORLD OPERATING, LLC			101288						
QUE PASA "B" 2ST			WELL #:	H 2ST	RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600 - 16431	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ONE WORLD OPERATING, LLC				//CONT.// 101288													
ROBINSON				WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130		PERF.12983 - 15130					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360		PERF.12700 - 15360					
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

MARLIN				WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939		PERF.14690 - 19696					
04		5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				-0-
05		5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT				-0-
06		5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLIN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164		PERF.14880 - 20000					
04		3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				-0-
05		3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				-0-
06		2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKOVIK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809					
04		900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APOLONIA				WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308		PERF.14056 - 19750					
04		870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRANGLER				WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.15027 - 17187					
04		960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
HJH RESOURCES LLC				101427						
HEATHER				WELL #:	1HR	RRCID -> 145058	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11175 - 14074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
STOUT, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7701 - 7912	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406						
POWELL UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289513	COMPL. DATE 11/11/2019	TOTAL DEPTH 13184	PERF.13630 - 19730	
04	4170	X	2242	-0-	-1928	-0-	2242 3			-0-
05	4743	X	52	-0-	-4691	-0-	52 3			-0-
06	4590	X	1446	-0-	-3144	-0-	1446 3			-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-				-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				-0-
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
WOLFF				WELL #:	4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11645 - 14699	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088						
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296 - 9507	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180						
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				WELL #:	1H	RRCID -> 289942	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 15165	PERF.15455 - 20700	
04	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398 2			-0-
05	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253 2			-0-
06	21630	X	14452	-0-	-7178	-0-	14452 2			-0-
07	22351	X	20833	-0-	-1518	-0-	20833 2			-0-
08	22351	X	16515	-0-	-5836	-0-	16515 2			-0-
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383 2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CARR RESOURCES, INC. //CONT.// 135180														
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: 1 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181 7		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
E P C OIL & GAS, INC. 238482														
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			52
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
04	35820 X	31767	-0-	-4053	-0-	3759 1	28008 3			N	-0-			-0-
05	37014 X	27389	-0-	-9625	-0-	3725 1	23659 3			N	-0-			-0-
06	32640 X	27014	-0-	-5626	-0-	3751 1	23258 3			N	-0-			-0-
07	33728 X	29254	-0-	-4474	-0-	3877 1	25372 3			N	-0-			-0-
08	33728 X	28513	-0-	-5215	-0-	3609 1	24899 3			N	-0-			-0-
09	31770 X	26651	-0-	-5119	-0-	3428 1	23201 3			N	-0-			-0-
						22 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-				66
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				66
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-				66
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				66
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				66
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				66
GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
04	15690 X	14520	-0-	-1170	-0-	599 231	1 9	13690	2	N	210	374	1	1 8	35
05	15903 X	14847	-0-	-1056	-0-	620 183	1 9	14044	2	N	166	1	8		200
06	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	600 164	1 9	12657	2	N	149	183	1	2 8	164
07	15655 X	14164	-0-	-1491	-0-	620 160	1 9	13384	2	N	145	188	1	1 8	120
08	15655 X	14632	-0-	-1023	-0-	619 164	1 9	13849	2	N	149	192	1	2 8	75
09	14520 X	13680	-0-	-840	-0-	600 168	1 9	12912	2	N	153	1	8		227
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962 3	1 9	31966	2	N	3	3	8		-0-
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	1029 2	1 9	35496	2	N	2	2	8		-0-
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	996 7	1 9	32820	2	N	6	6	8		-0-
07	35960 X	31271	-0-	-4689	-0-	1038 3	1 9	30230	2	N	3	3	8		-0-
08	36518 X	29901	-0-	-6617	-0-	1053 3	1 9	28845	2	N	3	3	8		-0-
09	35340 X	27597	-0-	-7743	-0-	1530 3	1 9	26064	2	N	3	3	8		-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230	1 9	11870	2	N	209	188	1	1 8	150
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	782 196	1 9	11298	2	N	178	191	1	2 8	135
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	728 153	1 9	9613	2	N	139	176	1	1 8	97
07	16461 X	13187	-0-	-3274	-0-	718 207	1 9	12262	2	N	188	188	1	2 8	95
08	14694 X	12783	-0-	-1911	-0-	763 198	1 9	11822	2	N	180	186	1	2 8	87
09	12870 X	11083	-0-	-1787	-0-	703 158	1 9	10222	2	N	144	185	1	3 8	43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018												TOTAL	DEPTH	13882	PERF.14753	-	19517
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-		303 2	1 9	7533	2	N	2	2 8		-0-		
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-		818 1	1 9	13772	2	N	1	1 8		-0-		
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-		885 2	1 9	11235	2	N	2	2 8		-0-		
07	21142 X	12599	-0-	-8543	-0-		920 1	1 9	11678	2	N	1	1 8		-0-		
08	18321 X	9254	-0-	-9067	-0-		762 1	1 9	8491	2	N	1	1 8		-0-		
09	14130 X	10765	-0-	-3365	-0-		546 1	1 9	10217	2	N	2	2 8		-0-		
KEILERS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 284688	COMPL. DATE 03/15/2018	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.14220	-	20160			
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-		748 1	1 9	7025	2	N	175	188 1	1 8	145		
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-		193 1	1 9	7112	2	N	196	194 1		147		
06	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-		216 1	1 9	6871	2	N	190	183 1	2 8	152		
07	9610 X	7826	-0-	-1784	-0-		764 1	1 9	6891	2	N	191	183 1		160		
08	8463 X	7790	-0-	-673	-0-		209 1	1 9	6789	2	N	183	178 1		165		
09	7980 X	7131	-0-	-849	-0-		725 1	1 9	6211	2	N	177	180 1	2 8	160		
KIRBY-WICKEL					WELL #:	1H	RRCID -> 285242	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.13486	-	19021			
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		249 1	1 9	3772	2	N	1	1 8		78		
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-		178 1	1 9	2329	2	N	-0-			78		
06	2760 X	2057	-0-	-703	-0-		134 1	1 9	1923	2	N	-0-			78		
07	3286 X	2262	-0-	-1024	-0-		163 1	1 9	2098	2	N	1	1 8		78		
08	3286 X	2148	-0-	-1138	-0-		155 1	1 9	1992	2	N	1	1 8		78		
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-		174 1	1 9	2240	2	N	13	1 8		90		
GARY-WICKEL					WELL #:	1H	RRCID -> 285272	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.13460	-	19180			
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		270 1	1 9	4102	2	N	17			212		
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-		246 1	1 9	3209	2	N	1	1 8		212		
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-		149 1	1 9	2145	2	N	13	183 1		42		
07	4526 X	2903	-0-	-1623	-0-		209 1	1 9	2694	2	N	-0-			42		
08	4526 X	3098	-0-	-1428	-0-		223 1	1 9	2867	2	N	7			49		
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-		294 1	1 9	3791	2	N	10			59		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	233	1	3539	2	N	21	1 8		174
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	261	1	3407	2	N	23	1 8		196
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	185	1	2663	2	N	22	176 1	1 8	41
07	3937 X	2773	-0-	-1164	-0-	198	1	2557	2	N	16			57
08	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	268	1	3442	2	N	25	1 8		81
09	3810 X	3012	-0-	-798	-0-	215	1	2768	2	N	26			107
						29	9							
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	1150	1	22310	2	Y	3	3 8		-0-
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-	1035	1	20481	2	Y	2	2 8		-0-
06	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	1209	1	23403	2	Y	3	3 8		-0-
07	24242 X	22595	-0-	-1647	-0-	1183	1	21410	2	Y	2	2 8		-0-
08	24242 X	21837	-0-	-2405	-0-	1162	1	20672	2	Y	3	3 8		-0-
09	24300 X	22151	-0-	-2149	-0-	1211	1	20937	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-	1076	1	20865	2	Y	-0-			-0-
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-	966	1	19110	2	Y	1	1 8		-0-
06	23160 X	22364	-0-	-796	-0-	1098	1	21259	2	Y	6	6 8		-0-
07	22661 X	20929	-0-	-1732	-0-	1096	1	19833	2	Y	-0-			-0-
08	22661 X	20337	-0-	-2324	-0-	1082	1	19252	2	Y	3	3 8		-0-
09	22350 X	20680	-0-	-1670	-0-	1131	1	19547	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-	986	1	19105	2	Y	2	2 8		33
05	23498 X	18269	-0-	-5229	-0-	879	1	17388	2	Y	2	2 8		33
06	22740 X	20066	-0-	-2674	-0-	986	1	19076	2	Y	4	4 8		33
07	23498 X	19132	-0-	-4366	-0-	1002	1	18128	2	Y	2	2 8		33
08	20770 X	18411	-0-	-2359	-0-	980	1	17427	2	Y	4			37
09	20100 X	17127	-0-	-2973	-0-	936	1	16190	2	Y	1			38
						1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-	522 1	11920 2	Y			52	47 1	2 8			131
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-	577 1	12285 2	Y			36	2 8				165
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-	543 1	10997 2	Y			23	2 8				186
07	13392 X	8737	-0-	-4655	-0-	365 1	8321 2	Y			46	45 1				187
08	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	543 1	12880 2	Y			23					210
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	524 1	10600 2	Y			30	42 1	1 8			197
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882																
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1138 1	17336 2	Y			710	658 1	5 8			226
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-	1147 1	15648 2	Y			676	577 1	5 8			320
06	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-	1066 1	15099 2	Y			616	799 1	10 8			127
07	22289 X	16653	-0-	-5636	-0-	1153 1	14829 2	Y			610	419 1	6 8			312
08	22289 X	16657	-0-	-5632	-0-	1177 1	14838 2	Y			584	603 1	9 8			284
09	16320 X	15209	-0-	-1111	-0-	1076 1	13563 2	Y			518	540 1	4 8			258
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284																
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-	584 1	13337 2	Y			76	51 1	1 8			89
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-	604 1	12863 2	Y			58	1 8				146
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-	607 1	12290 2	Y			41	5 8				182
07	14663 X	10132	-0-	-4531	-0-	423 1	9635 2	Y			67	49 1				200
08	14663 X	13941	-0-	-722	-0-	563 1	13342 2	Y			33	1 8				232
09	14010 X	12269	-0-	-1741	-0-	575 1	11646 2	Y			44	219 1	1 8			56
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639																
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	1468 1	23234 2	Y			1354	1424 1	6 8			212
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-	1489 1	22928 2	Y			1400	1249 1	5 8			358
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-	1540 1	21538 2	Y			1277	1460 1	8 8			167
07	26877 X	24099	-0-	-2778	-0-	1447 1	21115 2	Y			1289	1094 1	5 8			357
08	26877 X	23697	-0-	-3180	-0-	1405 1	20759 2	Y			1238	1237 1	6 8			352
09	23940 X	22296	-0-	-1644	-0-	1566 1	19591 2	Y			1116	1098 1	3 8			367

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-	571 1	13038 2	Y			266	419 1	3 8	73	
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-	293 9	11842 2	Y			238	188 1	2 8	121	
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-	556 1	11815 2	Y			248	188 1	2 8	179	
07	14353 X	10728	-0-	-3625	-0-	262 9	10033 2	Y			232	233 1		178	
08	14353 X	13312	-0-	-1041	-0-	583 1	12505 2	Y			254	191 1		241	
09	13890 X	10957	-0-	-2933	-0-	273 9	10213 2	Y			217	241 1	2 8	215	
						440 1									
						255 9									
						528 1									
						279 9									
						505 1									
						239 9									
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-	533 1	12169 2	Y			137	50 1	2 8	167	
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-	151 9	11392 2	Y			112	178 1	1 8	100	
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-	535 1	10564 2	Y			99	1 8		198	
07	14198 X	8677	-0-	-5521	-0-	123 9	8194 2	Y			112	232 1		78	
08	14167 X	13492	-0-	-675	-0-	522 1	12798 2	Y			140			218	
09	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	109 9	11459 2	Y			118	239 1		97	
						360 1									
						123 9									
						540 1									
						154 9									
						566 1									
						130 9									
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
04	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	2234 1	18525 2	Y			628	572 1	5 8	258	
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-	691 9	16100 2	Y			542	669 1	3 8	128	
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-	2115 1	12946 2	Y			380	380 1	6 8	122	
07	22661 X	20560	-0-	-2101	-0-	596 9	18859 2	Y			575	375 1	4 8	318	
08	22661 X	17992	-0-	-4669	-0-	1596 1	16411 2	Y			482	499 1	7 8	294	
09	21450 X	16973	-0-	-4477	-0-	418 9	15466 2	Y			439	546 1	3 8	184	
						1068 1									
						633 9									
						1051 1									
						530 9									
						1024 1									
						483 9									
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
04	60840 X	52966	-0-	-7874	-0-	658 1	50693 2	N			1468	1319 1	2 8	287	
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-	1615 9	54931 2	N			1567	1693 1	2 8	159	
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-	687 1	51902 2	N			1471	1502 1	1 8	127	
07	55614 X	55209	-0-	-405	-0-	1724 9	52852 2	N			1516	1311 1	3 8	329	
08	57350 X	53989	-0-	-3361	-0-	667 1	51613 2	N			1534	1664 1	4 8	195	
09	55500 X	51499	-0-	-4001	-0-	1618 9	49198 2	N			1491	1565 1	1 8	120	
						689 1									
						1668 9									
						689 1									
						1687 9									
						661 1									
						1640 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
04	23490 X	21490	-0-	-2000	-0-	1076 499	1 9	19915	2	Y	454	432	1	211
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-	1137 494	1 9	20507	2	Y	449	382	1	277
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-	1072 435	1 9	18578	2	Y	395	445	1	224
07	23622 X	21605	-0-	-2017	-0-	1055 476	1 9	20074	2	Y	433	437	1	218
08	23622 X	20648	-0-	-2974	-0-	1122 462	1 9	19064	2	Y	420	427	1	210
09	21480 X	20536	-0-	-944	-0-	1121 481	1 9	18934	2	Y	437	379	1	264
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
04	66780 X	59340	-0-	-7440	-0-	722 759	1 9	57859	2	N	690	740	1	104
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-	739 802	1 9	61114	2	N	729	550	1	282
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-	713 741	1 9	57198	2	N	674	729	1	222
07	64480 X	59753	-0-	-4727	-0-	737 746	1 9	58270	2	N	678	692	1	207
08	63488 X	58408	-0-	-5080	-0-	737 727	1 9	56944	2	N	661	735	1	130
09	60630 X	56979	-0-	-3651	-0-	719 715	1 9	55545	2	N	650	574	1	204
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-	1249 712	1 9	23714	2	Y	647	668	1	303
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-	1306 716	1 9	24115	2	Y	651	584	1	367
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-	1243 638	1 9	22116	2	Y	580	822	1	123
07	27094 X	24917	-0-	-2177	-0-	1187 671	1 9	23059	2	Y	610	451	1	281
08	27094 X	25047	-0-	-2047	-0-	1320 683	1 9	23044	2	Y	621	790	1	111
09	25680 X	23932	-0-	-1748	-0-	1274 682	1 9	21976	2	Y	620	388	1	339
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-	1078 133	1 9	8097	2	Y	121	3	8	213
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1256 156	1 9	8930	2	Y	142	244	1	109
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-	904 96	1 9	6507	2	Y	87	4	8	192
07	9610 X	8675	-0-	-935	-0-	554 123	1 9	7998	2	Y	112	182	1	121
08	10354 X	8718	-0-	-1636	-0-	601 138	1 9	7979	2	Y	125	58	1	184
09	10020 X	8119	-0-	-1901	-0-	581 109	1 9	7429	2	Y	99	180	1	102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-	1610 440	1 9	23766	2	Y	400	295	1	2 8	298
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-	1812 458	1 9	23988	2	Y	416	485	1	4 8	225
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-	1662 435	1 9	22836	2	Y	395	306	1	3 8	311
07	27435 X	25056	-0-	-2379	-0-	1751 428	1 9	22877	2	Y	389	608	1	2 8	90
08	27063 X	24327	-0-	-2736	-0-	1727 422	1 9	22178	2	Y	384	297	1	1 8	176
09	25830 X	22823	-0-	-3007	-0-	1671 425	1 9	20727	2	Y	386	300	1	4 8	258
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-	887 1124	1 9	14262	2	N	1022	938	1	2 8	289
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-	866 928	1 9	12118	2	N	844	946	1	2 8	185
06	14970 X	14851	-0-	-119	-0-	861 1027	1 9	12963	2	N	934	912	1	5 8	202
07	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-	923 955	1 9	12342	2	N	868	898	1	2 8	170
08	16802 X	14377	-0-	-2425	-0-	882 974	1 9	12521	2	N	885	730	1	4 8	321
09	16260 X	4734	-0-	-11526	-0-	541 308	1 9	3885	2	N	280	389	1	3 8	209
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	1169 384	1 9	16204	2	Y	349	262	1	2 8	229
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	1136 342	1 9	14683	2	Y	311	258	1	2 8	280
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	1222 377	1 9	15852	2	Y	343	447	1	4 8	172
07	22072 X	16284	-0-	-5788	-0-	1210 349	1 9	14725	2	Y	317	340	1		149
08	20026 X	15935	-0-	-4091	-0-	1203 331	1 9	14401	2	Y	301	264	1		186
09	17760 X	15826	-0-	-1934	-0-	1220 343	1 9	14263	2	Y	312	274	1	3 8	221
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	1342 971	1 9	25343	2	Y	883	831	1	1 8	175
05	30535 X	28100	-0-	-2435	-0-	1362 859	1 9	25879	2	Y	781	855	1	1 8	100
06	29550 X	27086	-0-	-2464	-0-	1350 690	1 9	25046	2	Y	627	658	1	3 8	66
07	30535 X	19167	-0-	-11368	-0-	1117 505	1 9	17545	2	Y	459	487	1	1 8	37
08	30008 X	27675	-0-	-2333	-0-	1223 911	1 9	25541	2	Y	828	774	1	4 8	87
09	27510 X	26014	-0-	-1496	-0-	1196 667	1 9	24151	2	Y	606	609	1	2 8	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	95	1	27073	2	Y	868	822	1	1 8	137
05	28892 X	27734	-0-	-1158	-0-	955	9	26686	2	Y	856	898	1	1 8	94
06	27960 X	22378	-0-	-5582	-0-	106	1	21552	2	Y	676	732	1	3 8	35
07	35441 X	35441	-0-	-0-	-0-	942	9	33699	2	Y	1082	1021	1	3 8	93
08	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	82	1	34205	2	Y	983	945	1	5 8	126
09	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	744	9	29493	2	Y	569	631	1	2 8	62
						552	1								
						1190	9								
						885	1								
						1081	9								
						1054	1								
						626	9								
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-	732	1	11259	2	Y	215	220	1	2 8	128
05	13733 X	12164	-0-	-1569	-0-	237	9	11187	2	Y	205	177	1	2 8	154
06	13290 X	11150	-0-	-2140	-0-	751	1	10235	2	Y	180	199	1	1 8	134
07	13485 X	11956	-0-	-1529	-0-	226	9	11033	2	Y	201	209	1	1 8	125
08	13392 X	11634	-0-	-1758	-0-	717	1	10658	2	Y	199	233	1	1 8	90
09	12240 X	10501	-0-	-1739	-0-	198	9	9591	2	Y	188	187	1	3 8	88
						702	1								
						221	9								
						757	1								
						219	9								
						703	1								
						207	9								
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-	67251	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
05	78833 X	67990	-0-	-10843	-0-	67988	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
06	72570 X	63720	-0-	-8850	-0-	63716	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
07	70773 X	65409	-0-	-5364	-0-	65407	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
08	70773 X	62611	-0-	-8162	-0-	62608	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
09	65760 X	60485	-0-	-5275	-0-	60484	2	1 9	Y	1	1 8				-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-	55286	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
05	56141 X	53940	-0-	-2201	-0-	53938	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
06	57540 X	51597	-0-	-5943	-0-	51594	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
07	59458 X	51132	-0-	-8326	-0-	51130	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
08	59458 X	52636	-0-	-6822	-0-	52632	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
09	52440 X	48063	-0-	-4377	-0-	48060	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641	1	27438	2	N	3	3 8			-0-
05	34813 X	31639	-0-	-3174	-0-	743	1	30893	2	N	3	3 8			-0-
06	33090 X	29128	-0-	-3962	-0-	725	1	28397	2	N	5	5 8			-0-
07	33573 X	29909	-0-	-3664	-0-	799	1	29107	2	N	3	3 8			-0-
08	33573 X	28806	-0-	-4767	-0-	803	1	27999	2	N	4	4 8			-0-
09	30630 X	21101	-0-	-9529	-0-	601	1	20500	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	53072 X	46366	-0-	-6706	-0-	46365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48960 X	44550	-0-	-4410	-0-	44548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	49197 X	45745	-0-	-3452	-0-	45743	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	48453 X	44581	-0-	-3872	-0-	44577	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	45810 X	30826	-0-	-14984	-0-	30825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495	1	45435	2	Y	457	460	1	7	8	201
						503	9									
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578	1	43999	2	Y	456	474	1	6	8	177
						502	9									
06	49320 X	43035	-0-	-6285	-0-	1450	1	41112	2	Y	430	384	1	8	8	215
						473	9									
07	50964 X	42936	-0-	-8028	-0-	1388	1	41075	2	Y	430	474	1	3	8	168
						473	9									
08	49011 X	42050	-0-	-6961	-0-	1481	1	40109	2	Y	418	281	1			305
						460	9									
09	42030 X	39039	-0-	-2991	-0-	1459	1	37162	2	Y	380	547	1	4	8	134
						418	9									
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471	1	44609	2	Y	584	668	1	4	8	236
						642	9									
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522	1	42235	2	Y	560	473	1	4	8	319
						616	9									
06	52320 X	41284	-0-	-11036	-0-	1394	1	39327	2	Y	512	730	1	3	8	98
						563	9									
07	54064 X	41356	-0-	-12708	-0-	1432	1	39344	2	Y	527	454	1	11	8	160
						580	9									
08	48267 X	40441	-0-	-7826	-0-	1428	1	38466	2	Y	497	453	1	3	8	201
						547	9									
09	40740 X	36902	-0-	-3838	-0-	1385	1	35026	2	Y	446	547	1	3	8	97
						491	9									
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	71362 X	62951	-0-	-8411	-0-	62948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	67740 X	59231	-0-	-8509	-0-	59229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	64635 X	61313	-0-	-3322	-0-	61312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	64635 X	60471	-0-	-4164	-0-	60465	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	62550 X	57937	-0-	-4613	-0-	57934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398	1	14277	2	Y	1245	1209	1			335
						66	4	1370	9							
05	20677 X	16655	-0-	-4022	-0-	1422	1	13904	2	Y	1143	1216	1			262
						72	4	1257	9							
06	18240 X	12343	-0-	-5897	-0-	890	1	10490	2	Y	797	852	1			207
						86	4	877	9							
07	18662 X	15713	-0-	-2949	-0-	736	1	13812	2	Y	1009	1044	1			172
						55	4	1110	9							
08	18662 X	16170	-0-	-2492	-0-	743	1	14060	2	Y	1191	913	1			450
						57	4	1310	9							
09	17100 X	15655	-0-	-1445	-0-	765	1	13544	2	Y	1170	1222	1			398
						59	4	1287	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353										COMPL. DATE 12/15/2021	TOTAL DEPTH 13844	PERF.14060	- 21736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-		1622	1 80 4	16891	2 1357 9	Y	1234	1060	1 7 8			389
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-		1702	1 86 4	17031	2 1353 9	Y	1230	1416	1 6 8			197
06	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-		1153	1 97 4	14234	2 1057 9	Y	961	853	1 7 8			298
07	21638 X	19024	-0-	-2614	-0-		855	1 56 4	16813	2 1300 9	Y	1182	1267	1 4 8			209
08	21235 X	18448	-0-	-2787	-0-		838	1 61 4	16247	2 1302 9	Y	1184	915	1 6 8			472
09	19950 X	17565	-0-	-2385	-0-		848	1 62 4	15450	2 1205 9	Y	1095	1261	1 7 8			299
WAULS LEGION					WELL #: 1H	RRCID -> 292590	COMPL. DATE 01/06/2023			TOTAL DEPTH 14388	PERF.13651	- 21481					
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-		26115	2 1 9			N	1	1 8				-0-
05	31434 X	26523	-0-	-4911	-0-		26522	2 1 9			N	1	1 8				-0-
06	28860 X	24642	-0-	-4218	-0-		24642	2			N	-0-					-0-
07	28024 X	24218	-0-	-3806	-0-		24218	2			N	-0-					-0-
08	27931 X	23304	-0-	-4627	-0-		23301	2 3 9			N	3	3 8				-0-
09	26130 X	21990	-0-	-4140	-0-		21989	2 1 9			N	1	1 8				-0-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 292831	COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 14421	PERF.14360	- 21996					
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-		1599	1 2 9	24508	2	N	2	2 8				-0-
05	32798 X	25475	-0-	-7323	-0-		1216	1 3 9	24256	2	N	3	3 8				-0-
06	28290 X	23747	-0-	-4543	-0-		1002	1 3 9	22742	2	N	3	3 8				-0-
07	28148 X	24377	-0-	-3771	-0-		1060	1 1 9	23316	2	N	1	1 8				-0-
08	27838 X	23484	-0-	-4354	-0-		1062	1 1 9	22421	2	N	1	1 8				-0-
09	26100 X	17169	-0-	-8931	-0-		789	1 2 9	16378	2	N	2	2 8				-0-
GAY HILL FARMS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 292832	COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 12840	PERF.14007	- 21296					
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-		1521	1 2 9	23306	2	N	2	2 8				-0-
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-		1109	1 3 9	22364	2	N	3	3 8				-0-
06	28890 X	23093	-0-	-5797	-0-		975	1 2 9	22116	2	N	2	2 8				-0-
07	27838 X	22679	-0-	-5159	-0-		986	1 1 9	21692	2	N	1	1 8				-0-
08	26939 X	21050	-0-	-5889	-0-		952	1 1 9	20097	2	N	1	1 8				-0-
09	24840 X	15811	-0-	-9029	-0-		727	1 1 9	15083	2	N	1	1 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676 897	1 9	24433	2	Y	815	855	1	229
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810 848	1 9	24254	2	Y	771	703	1	297
06	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	1328 738	1 9	18932	2	Y	671	655	1	312
07	30659 X	24681	-0-	-5978	-0-	1454 705	1 9	22522	2	Y	641	645	1	308
08	27900 X	24045	-0-	-3855	-0-	1456 804	1 9	21785	2	Y	731	849	1	190
09	27000 X	24699	-0-	-2301	-0-	1577 792	1 9	22330	2	Y	720	700	1	210
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133 613	1 9	15244	2	Y	557	656	1	200
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228 614	1 9	15115	2	Y	558	451	1	301
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	1016 551	1 9	13590	2	Y	501	462	1	339
07	18910 X	15842	-0-	-3068	-0-	1015 557	1 9	14270	2	Y	506	609	1	229
08	18011 X	14484	-0-	-3527	-0-	966 491	1 9	13027	2	Y	446	407	1	266
09	16980 X	10646	-0-	-6334	-0-	803 373	1 9	9470	2	Y	339	440	1	162
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363														
04	41730 X	39444	-0-	-2286	-0-	1148 2696	1 9	35600	2	Y	2451	2459	1	385
05	44981 X	40131	-0-	-4850	-0-	992 2746	1 9	36393	2	Y	2496	2468	1	401
06	43530 X	37810	-0-	-5720	-0-	964 2519	1 9	34327	2	Y	2290	2238	1	417
07	44981 X	37836	-0-	-7145	-0-	1004 2439	1 9	34393	2	Y	2217	2245	1	378
08	42966 X	36486	-0-	-6480	-0-	963 2352	1 9	33171	2	Y	2138	2166	1	327
09	35190 X	34379	-0-	-811	-0-	815 2199	1 9	31365	2	Y	1999	1816	1	497
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295														
04	44250 X	37205	-0-	-7045	-0-	1110 1862	1 9	34233	2	Y	1693	1539	1	487
05	44764 X	37462	-0-	-7302	-0-	955 1877	1 9	34630	2	Y	1706	1741	1	451
06	40980 X	35026	-0-	-5954	-0-	921 1716	1 9	32389	2	Y	1560	1524	1	486
07	41478 X	35218	-0-	-6260	-0-	959 1701	1 9	32558	2	Y	1546	1696	1	335
08	40362 X	33954	-0-	-6408	-0-	919 1629	1 9	31406	2	Y	1481	1469	1	347
09	34950 X	32064	-0-	-2886	-0-	773 1570	1 9	29721	2	Y	1427	1428	1	346

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	76290 X	57531	-0-	-18759	-0-	562 1	53754 2	N			2923	2910 1	3 8	219	
05	76694 X	64287	-0-	-12407	-0-	3215 9	1975 1	58766 2	N		3224	3204 1	2 8	237	
06	71190 X	57648	-0-	-13542	-0-	3546 9	2221 1	52103 2	N		3022	3055 1	10 8	194	
07	67522 X	67522	-0-	-0-	-0-	3324 9	1526 1	61937 2	N		3690	3612 1	8 8	264	
08	65307 X	65307	-0-	-0-	-0-	4059 9	1528 1	60103 2	N		3342	3436 1	15 8	155	
09	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	3676 9	1113 1	58844 2	N		3217	3093 1	7 8	272	
						3539 9									
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
04	114990 X	91032	-0-	-23958	-0-	371 1	88707 2	Y			1776	1670 1	11 8	288	
05	114669 X	92280	-0-	-22389	-0-	1954 9	389 1	89898 2	Y		1812	1961 1	6 8	133	
06	106740 X	88023	-0-	-18717	-0-	1993 9	378 1	85741 2	Y		1731	1586 1	16 8	262	
07	103199 X	87445	-0-	-15754	-0-	1904 9	386 1	85188 2	Y		1701	1631 1	6 8	326	
08	102827 X	81996	-0-	-20831	-0-	1871 9	373 1	79854 2	Y		1608	1805 1	11 8	118	
09	91020 X	75834	-0-	-15186	-0-	1769 9	162 1	74111 2	Y		1419	1347 1	6 8	184	
						1561 9									
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518															
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-	1623 1	52927 2	Y			2662	2734 1	1 8	339	
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	2928 9	1375 1	53223 2	Y		2729	2625 1	1 8	442	
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	3002 9	1316 1	49362 2	Y		2451	2567 1		326	
07	65813 X	53142	-0-	-12671	-0-	2696 9	1360 1	49125 2	Y		2415	2414 1		327	
08	63178 X	50650	-0-	-12528	-0-	2657 9	1305 1	46806 2	Y		2308	2314 1	1 8	320	
09	53580 X	47385	-0-	-6195	-0-	2539 9	1141 1	43873 2	Y		2155	1989 1		486	
						2371 9									
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-	977 1	93727 2	Y			2532	2687 1		173	
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	2785 9	1031 1	93806 2	Y		2552	2484 1	1 8	240	
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	2807 9	996 1	89910 2	Y		2454	2498 1		196	
07	109802 X	93199	-0-	-16603	-0-	2699 9	1021 1	89491 2	Y		2443	2339 1	1 8	299	
08	107043 X	91008	-0-	-16035	-0-	2687 9	1043 1	87349 2	Y		2378	2357 1	1 8	319	
09	93720 X	85674	-0-	-8046	-0-	2616 9	162 1	83030 2	Y		2256	2277 1		298	
						2482 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-	230861	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
05	254944 X	232844	-0-	-22100	-0-	232834	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
06	244980 X	225636	-0-	-19344	-0-	225622	2	14	9	N	13	13	8	-0-	
07	249364 X	229295	-0-	-20069	-0-	229288	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
08	243815 X	171908	-0-	-71907	-0-	171900	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
09	230880 X	143060	-0-	-87820	-0-	143057	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	1236	1	30272	2	N	1257	1315	1	7 8	189
						1383	9								
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	1332	1	31867	2	N	1256	1129	1	7 8	309
						1382	9								
06	34740 X	32665	-0-	-2075	-0-	1273	1	30142	2	N	1136	1291	1	10 8	144
						1250	9								
07	35402 X	34357	-0-	-1045	-0-	1326	1	31775	2	N	1142	1063	1	11 8	212
						1256	9								
08	35402 X	34619	-0-	-783	-0-	1332	1	32103	2	N	1076	1104	1	7 8	177
						1184	9								
09	33480 X	32340	-0-	-1140	-0-	1228	1	30024	2	N	989	940	1	11 8	215
						1088	9								
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
04	96120 X	76144	-0-	-19976	-0-	162	1	74807	2	Y	1068	1130	1	11 8	227
						1175	9								
05	93961 X	75476	-0-	-18485	-0-	167	1	74180	2	Y	1026	1136	1	4 8	113
						1129	9								
06	87270 X	71627	-0-	-15643	-0-	162	1	70359	2	Y	1005	906	1	5 8	207
						1106	9								
07	87172 X	71314	-0-	-15858	-0-	32	1	70147	2	Y	1032	1099	1	1 8	139
						1135	9								
08	82739 X	65154	-0-	-17585	-0-	64119	2	1035	9	Y	941	897	1	1 8	182
09	76140 X	63088	-0-	-13052	-0-	62076	2	1012	9	Y	920	963	1	1 8	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	35460 X	24860	-0-	-10600	-0-	88 1	23532 2	Y	1127	1060 1	2 8	177		
						1240 9								
05	32178 X	25522	-0-	-6656	-0-	104 1	24256 2	Y	1056	1115 1	2 8	116		
						1162 9								
06	26160 X	25161	-0-	-999	-0-	97 1	23887 2	Y	1070	1130 1	5 8	51		
						1177 9								
07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	528 1	32228 2	Y	1225	1167 1	4 8	105		
						1348 9								
08	34430 X	34430	-0-	-0-	-0-	835 1	32266 2	Y	1208	1153 1	6 8	154		
						1329 9								
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	1000 1	27988 2	Y	1258	1270 1	5 8	137		
						1384 9								
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403														
04	87540 X	67324	-0-	-20216	-0-	162 1	66472 2	Y	627	735 1	1 8	108		
						690 9								
05	85963 X	69122	-0-	-16841	-0-	167 1	68326 2	Y	572	564 1	3 8	113		
						629 9								
06	79260 X	62162	-0-	-17098	-0-	162 1	61422 2	Y	525	531 1	6 8	101		
						578 9								
07	75268 X	59613	-0-	-15655	-0-	32 1	58996 2	Y	532	526 1	1 8	106		
						585 9								
08	74772 X	55925	-0-	-18847	-0-	55372 2	553 9	Y	503	359 1	4 8	246		
09	67320 X	52805	-0-	-14515	-0-	52288 2	517 9	Y	470	592 1	1 8	123		
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600														
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	78 1	21341 2	Y	900	883 1	1 8	149		
						990 9								
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	94 1	21123 2	Y	1054	1086 1	2 8	115		
						1159 9								
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	86 1	20646 2	Y	1055	1115 1	5 8	50		
						1161 9								
07	28799 X	25690	-0-	-3109	-0-	396 1	24118 2	Y	1069	1024 1	3 8	92		
						1176 9								
08	28799 X	27535	-0-	-1264	-0-	679 1	26222 2	Y	576	586 1	3 8	79		
						634 9								
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	777 1	21759 2	Y	746	741 1	3 8	81		
						821 9								
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	219	-0-	219	219	3 1	199 2	Y	15	14 1				1
						17 9								
08	T. A.	597	-0-	597	816	13 1	515 2	Y	63	57 1				7
						69 9								
09	1281 N	465	-0-	-816	-0-	15 1	413 2	Y	34	37 1				4
						37 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46				160
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	508	2	64	9	N	58	171	1		47
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47				94
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	517	2	51	9	N	46				140
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	510	2	67	9	N	61	178	1		23
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	478	2	44	9	N	40				63
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1 8	195
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3361	2	153	9	N	139	182	1		152
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	178	1		90
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3021	2	149	9	N	135	177	1		48
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4736	2	194	9	N	176	174	1	1 8	49
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4436	2	165	9	N	150				199
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1 8	58
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1391	2	40	9	N	36				94
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	852	2	18	9	N	16	1	8		109
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1395	2	40	9	N	36				145
08	1426 N	982	-0-	-444	-0-	961	2	21	9	N	19				164
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	950	2	28	9	N	25	171	1		18
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36				153
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	868	2	105	9	N	95				248
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1131	2	205	9	N	186				434
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1024	2	150	9	N	136	353	1		217
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1050	2	142	9	N	129	186	1		160
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				160
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-				279
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-				279
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				279
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				279
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				279
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				33
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553															
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				50
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				50
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				50
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				50
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				50
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990														
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12			51
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6			57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7			64
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1			65
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
LEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519														
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	N	48	84	1	23
						53	9							
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	34	1	957	2	N	29			52
						32	9							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	162	180	1	34
						178	9							
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	31	1	902	2	N	34			68
						37	9							
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	32	1	883	2	N	32	75	1	25
						35	9							
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	30	1	823	2	N	29			54
						32	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-		18	1	491	2	N	33			161	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-		36	9	440	2	N	25	2	8	184	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		15	1	377	2	N	31	2	8	213	
07	558 N	500	-0-	-58	-0-		28	9	483	2	N	-0-	194	1	19	
08	496 N	365	-0-	-131	-0-		13	1	258	2	N	88	85	1	21	
09	420 N	48	-0-	-372	-0-		34	9	46	2	N	-0-			21	
							17	1								
							10	1								
							97	9								
							2	1								
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308																
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		7	1	204	2	N	11			76	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		12	9	162	2	N	9			85	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		5	1	145	2	N	3			88	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		10	9	125	2	N	16	79	1	25	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		5	1	125	2	N	6			31	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		3	9	134	2	N	8			39	
							4	1								
							18	9								
							5	1								
							7	9								
							5	1								
							9	9								
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-			5	
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	159	293	1	52	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	2			54	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	68			122	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	285	351	1	54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	103	58	1	98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	125	164	1	57	
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370																
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	N	-0-			26	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	N	-0-			26	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-			26	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			26	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	N	-0-			26	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-			26	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-		25 1	472 2	N			27		65
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-		30 9	491 2	N			20		85
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		26 1	415 2	N			7		92
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-		22 9	420 2	N			17	96 1	13
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-		22 1	498 2	N			17		30
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-		19 9	391 2	N			12		42
							21 1							
							13 9							

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		2 1	51 2	N			-0-		69
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1	66 2	N			-0-		69
06	60 N	40	-0-	-20	-0-		1 1	39 2	N			-0-		69
07	62 N	38	-0-	-24	-0-		1 1	37 2	N			-0-		69
08	62 N	32	-0-	-30	-0-		1 1	31 2	N			-0-		69
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 2	N			-0-		69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
04	0 W	95	-0-	95	15654		3 1	92 2	Y			-0-		110
05	0 W	81	-0-	81	15735		3 1	78 2	Y			-0-		110
06	0 W	63	-0-	63	15798		2 1	61 2	Y			-0-		110
07	0 W	58	-0-	58	15856		2 1	56 2	Y			-0-		110
08	0 W	184	-0-	184	16040		6 1	177 2	Y			1		111
							1 9							
09	0 W	97	-0-	97	16137		3 1	94 2	Y			-0-	80 1	31

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094														
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2	N			-0-		110
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		N			-0-		110
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		1 1	16 2	N			-0-		110
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2		N			-0-		110
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2		N			-0-		110
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N			-0-		110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654														
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		6 1	156 2	N			-0-		102
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		7 1	171 2	N			-0-		102
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	N			-0-		102
07	155 N	109	-0-	-46	-0-		4 1	105 2	N			-0-		102
08	155 N	66	-0-	-89	-0-		3 1	63 2	N			-0-		102
09	150 N	49	-0-	-101	-0-		2 1	47 2	N			-0-		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12511						N	-0-	85
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12511						N	-0-	85
06	0	W	1308	-0-	1308	13819	31	1	1277	2		N	-0-	85
07	0	W	4961	-0-	4961	18780	69	1	4892	2		N	-0-	85
08	0	W	389	-0-	389	19169	14	1	375	2		N	-0-	85
09	0	W	3040	-0-	3040	22209	69	1	2971	2		N	-0-	85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-	4
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9		N	2	6
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-	6
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-	6
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9		N	35	41
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT	41
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-	-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2				N	-0-	-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2				N	-0-	-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2				N	-0-	-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2				N	-0-	-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2				N	-0-	-0-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	279 2	10 9	N	9			195
05	496 N	291	-0-	-205	-0-	290 2	1 9	N	1			196
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317 2	7 9	N	6			202
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358 2	4 9	N	4			206
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			206
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	163 1	2 5	41
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
04	2670 X	2581	-0-	-89	-0-	2536 2	45 9	N	41	180 1	1 8	29
05	3379 X	2530	-0-	-849	-0-	2497 2	33 9	N	30			59
06	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2432 2	39 9	N	35			94
07	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	2430 2	33 9	N	30			124
08	3379 X	2444	-0-	-935	-0-	2418 2	26 9	N	24			148
09	2580 X	2467	-0-	-113	-0-	2435 2	32 9	N	29	146 1		31
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587												
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	330	359 1		132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 5		153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	2 8		156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 5	1 8	155
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			158
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2		N	-0-			158
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1 5		158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			158
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955												
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			2
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			2
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			2
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-			2
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	134 2	10 9	N	9			11
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-			11
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465												
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			137
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			137
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	N	1	1 5		137
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			137
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			137
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 2	3 9	N	3			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5	63
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	63
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2	9	N	2	65
07	1023 N	722	-0-	-301	-0-	720	2	2	9	N	2	67
08	1209 N	42	-0-	-1167	-0-	42	2			N	-0-	41
09	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-	41
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435												
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9	N	29	103
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9	N	32	135
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2887	2	32	9	N	29	164
07	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	2232	2	29	9	N	26	190
08	3751 X	2256	-0-	-1495	-0-	2231	2	25	9	N	23	213
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3861	2	143	9	N	130	97
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4										RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-		261 1	34 9	3548 2	N		31	1 8				125	
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-		279 1	32 9	3654 2	N		29					154	
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-		270 1	37 9	3399 2	N		34					188	
07	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	-0-		279 1	26 9	3131 2	N		24	173 1				39	
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	-0-		3315 2		1 9	N		1					40	
09	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	-0-		3184 2		28 9	N		25					65	
LANGE										WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243		PERF.11032 - 10406	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JANETTE										WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		300 2	6 9	N		5	2 8					167	
05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	-0-		136 2	2 9	N		2	4 5	2 8				163	
06	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	-0-		3 2	11 9	N		10	1 5	9 8				163	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N		6	1 5	4 8				164	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N		5	5 8					164	
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N		2	4 5	2 8				160	
SUSIE B										WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025																			
KIEL										WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11106 - 13075	
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-		886 2	24 9	N		22						151	
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	-0-		901 2	22 9	N		20						171	
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	-0-		974 2	24 9	N		22						193	
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-		889 2	18 9	N		16	180 1					29	
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	-0-		880 2	19 9	N		17						46	
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	-0-		872 2	20 9	N		18						64	
TWO FINGERS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1315 2	15 9	N		14	183 1					28	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		1380 2	13 9	N		12						40	
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-		1566 2	20 9	N		18	2 8					56	
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		1509 2	17 9	N		15	1 8					70	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		1017 2	9 9	N		8						78	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		1259 2	7 9	N		6	1 8					83	
LOU-ANN										WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652												
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41 9	N	37		201
05	2201 X	1419	-0-	-782	-0-	1419	2		N	-0-		201
06	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1216	2		N	-0-		201
07	2201 X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2		N	-0-		201
08	2201 X	1612	-0-	-589	-0-	1582	2	30 9	N	27	185 1	43
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20 9	N	18		61
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145												
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12 9	N	11		80
05	899 N	561	-0-	-338	-0-	550	2	11 9	N	10		90
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	508	2	10 9	N	9		99
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		N	-0-		99
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	332	2	2 9	N	2		101
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2		N	-0-		101
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2025												
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
04	1640 N	1429	-0-	-211	-0-	1429	2						N	-0-
05	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	1340	2						N	-0-
06	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2						N	-0-
07	2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461	2						N	-0-
08	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	2						N	-0-
09	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	1405	2						N	-0-
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2						N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25	1	8	40
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24	9	N	22			62
06	1110 N	899	-0-	-211	-0-	879	2	20	9	N	18	72	1	7
07	1147 N	935	-0-	-212	-0-	914	2	21	9	N	19			26
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	916	2	22	9	N	20			46
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1018	2	32	9	N	29			75
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2			142
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2			144
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			144
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2			146
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	146	7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	450	1	121	2	N	1	1	8		36
						1	9								
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	465	1	84	2	N	-0-				36
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	1	11	2	N	-0-				36
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				36
08	558 N	161	-0-	-397	-0-	161	2			N	-0-				36
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-				36
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432															
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				155
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	N	1	5	5		151
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1		70
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700															
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1100	2	48	9	N	44	190	1		48
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1024	2	90	9	N	82				130
06	1110 N	642	-0-	-468	-0-	610	2	32	9	N	29				159
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1162	2	67	9	N	61				220
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1083	2	84	9	N	76	185	1		111
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1078	2	64	9	N	58	2	8		167
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525															
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2				143
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273	2	15	9	N	14				157
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4				161
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6				167
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	46	2	7	9	N	6				173
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				173
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336															
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				94
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				94
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				94
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				94
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-				94
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-				94
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425														
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-	83
05	868	N	359	-0-	-509	-0-	320	2	39	9	N	35		118
06	840	N	184	-0-	-656	-0-	182	2	2	9	N	2		120
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		120
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		120
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	110 1 1 5	9
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398														
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1228	2	342	9	N	311	188 1	203
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1584	2	354	9	N	322	374 1	151
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1837	2	332	9	N	302	383 1	70
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1126	2	218	9	N	198	187 1	81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3		84
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21		123
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	705	2	10	9	N	9		132
06	1110	N	670	-0-	-440	-0-	659	2	11	9	N	10		142
07	1240	N	538	-0-	-702	-0-	532	2	6	9	N	5		147
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5		152
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	495	2	4	9	N	4	131 1	25
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
04	3000	N	6763	-0-	3763	5531	6470	2	293	9	N	266	371 1 1 8	67
05	3100	N	5208	-0-	2108	7639	5100	2	108	9	N	98	1 8	164
06	14538	X	6899	-0-	-7639	-0-	6562	2	337	9	N	306	384 1	86
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6015	2	254	9	N	231	178 1	139
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5750	2	141	9	N	128	193 1 1 8	73
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4086	2	3	9	N	3		76
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 10403 - 14802														
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559 1 1 8	237
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5176	2	451	9	N	410	373 1 1 8	273
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5100	2	397	9	N	361	361 1 3 8	270
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	369 1 1 8	164
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3127	2	229	9	N	208	182 1 2 8	188
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	5734	2	459	9	N	417	361 1 3 8	241

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1													RRCID -> 144416				COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10942 - 11430			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/22/2025											
DEWITT-LEHMANN UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 9366 - 13431	
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	200	9	N	N	182	193	1				137				
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	158	9	N	N	144	189	1	1	8		91				
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	153	9	N	N	139	185	1				45				
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	128	9	N	N	116						161				
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	135	9	N	N	123	181	1				103				
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	N	N	30	3	8				130				
LEHMANN-VON MINDEN													WELL #: 1		RRCID -> 144582		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14702		PERF. 9100 - 14702			
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2	279	9	N	N	254	172	1				198				
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	2	325	9	N	N	295	351	1				142				
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	4740	2	365	9	N	N	332	357	1				117				
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5038	2	352	9	N	N	320	354	1				83				
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	-0-	4836	2	341	9	N	N	310	177	1	1	8		215				
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4649	2	314	9	N	N	285	345	1	2	8		153				
KEYSER-BOYETT UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF.11990 - 15875			
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	N	19						88				
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	-0-	1800	2	19	9	N	N	17						105				
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	21	9	N	N	19						124				
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	-0-	1840	2	10	9	N	N	9						133				
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2	29	9	N	N	26	1	8				158				
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	N	N	19						177				
GEOSOUTHERN-MIN BROWN													WELL #: 1H		RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10476 - 13040			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SHEPARD UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213			
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	-0-	416	2	2	9	N	N	2						95				
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	N	10						105				
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	N	7						112				
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	-0-	348	2	6	9	N	N	5						117				
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	-0-	72	2			N	N	-0-						117				
09	510	N	158	-0-	-352	-0-	-0-	158	2			N	N	-0-						117				
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124			
04	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	-0-	1988	2	84	9	N	N	76	10	8				143				
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	-0-	1817	2	84	9	N	N	76	11	8				208				
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	68	9	N	N	62	182	1	6	8		82				
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	N	78	13	8				147				
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	-0-	1577	2	57	9	N	N	52	4	8				195				
09	2160	N	865	-0-	-1295	-0-	-0-	862	2	3	9	N	N	3	175	1				22				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123													
04	14B2	EXT	39	-0-	39	162	39	2				Y	120
05	14B2	EXT	12	-0-	12	174	12	2				Y	120
06	182	X	8	-0-	-174	-0-	8	2				Y	120
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	120
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	120
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	36
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9		N	149
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2				N	149
06	1260	N	630	-0-	-630	-0-	630	2				N	149
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9		N	160
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				N	160
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	160
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5339	2	162	9		N	24
05	5952	X	4235	-0-	-1717	-0-	4097	2	138	9		N	149
06	5760	X	4417	-0-	-1343	-0-	4276	2	141	9		N	94
07	5952	X	4308	-0-	-1644	-0-	4153	2	155	9		N	235
08	5673	X	4649	-0-	-1024	-0-	4508	2	141	9		N	170
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	4078	2	122	9		N	100
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2				N	158
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2				N	158
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2				N	158
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	158
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	211	2	36	9		N	191
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9		N	199
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
04	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	2903	2	158	9		N	133
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3500	2	204	9		N	136
06	3180	X	1714	-0-	-1466	-0-	1629	2	85	9		N	32
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	32
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4380	2	246	9		N	73
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5864	2	251	9		N	167
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1251	2	53	9		N	254
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1387	2	64	9		N	124
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1263	2	41	9		N	158
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	683	2	48	9		N	202
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9		N	56
09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1264	2	50	9		N	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1 5	19 6	27
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-	1 5		26
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2		N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2		N	-0-			26
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-	26 6		-0-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	3000 N	4604	-0-	1604	1604		4331	2	273	9	N	248	248 1 20 6	-0-
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1002	2	13	9	N	12		145
05	1364 N	746	-0-	-618	-0-		736	2	10	9	N	9		154
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-		154
07	1054 N	69	-0-	-985	-0-		69	2			N	-0-		154
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		154
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	1			N	-0-		31
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	1			N	-0-		31
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	1			N	-0-		31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		31
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		31
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		31
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-		42	2	58	9	N	53	174 1	40
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-		496	2	141	9	N	128		168
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-		515	2	117	9	N	106	178 1	96
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-		167	2	13	9	N	12		108
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-		490	2	179	9	N	163	178 1	93
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-		712	2	257	9	N	234	170 1	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		450 66	1 9	485 2	N		60					236
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		465 141	1 9	1187 2	N		128	191 1	2 8			171
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-		450 53	1 9	227 2	N		48					219
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		465 62	1 9	568 2	N		56	178 1	1 8			96
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-		484 2	2 9	92 9	N		84	1 8				179
09	720 N	447	-0-	-273	-0-		373 2	2 9	74 9	N		67	187 1	2 8			57
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																	
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		540 284	1 9	1048 2	N		258	182 1	1 8			146
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-		539 216	1 9	1091 2	N		196	179 1	3 8			160
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		492 198	1 9	1188 2	N		180	173 1	2 8			165
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-		544 178	1 9	1442 2	N		162	157 1	1 8			169
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		517 168	1 9	1401 2	N		153	169 1	2 8			151
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-		133 42	1 9	810 2	N		38	170 1	1 8			18
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			N		-0-					143
05	434 N	189	-0-	-245	-0-		189 2			N		-0-					143
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			N		-0-					143
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-		208 2		1 9	N		1	1 5				143
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2			N		-0-					143
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-		202 2			N		-0-	107 1	5 5			31
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-					89
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		1	59 1	1 5			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					30
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		30 2	32 9		N		29					59
08	3100 N	18316	-0-	15216	-0-	15216	18004 2	312 9		N		284	189 1				154
09	3000 N	14223	-0-	11223	-0-	26439	13955 2	268 9		N		244	185 1				213
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258																	
04	4110 X	2912	-0-	-1198	-0-		2760 2	152 9		N		138	183 1				157
05	4247 X	3318	-0-	-929	-0-		3256 2	62 9		N		56					213
06	4110 X	2409	-0-	-1701	-0-		2277 2	132 9		N		120	189 1				144
07	4247 X	1901	-0-	-2346	-0-		1825 2	76 9		N		69					213
08	3317 X	1752	-0-	-1565	-0-		1663 2	89 9		N		81	182 1				112
09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-		1752 2	129 9		N		117					222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			142
05	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-			142
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			142
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	N	11			153
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10			163
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13			176
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			138
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			138
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1167	2	279	9	N	254	183	1	209
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	173	1	183
08	651 N	14	-0-	-637	-0-	3	2	11	9	N	10			193
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	164	1	29
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			24
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	2	N	-0-			24
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	210	1	56	2	N	-0-			24
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			24
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			24
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-			26
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			26
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-			26
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-			26
08	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-			26
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-			26
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
04	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-			32
05	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-			32
06	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-	1	5	31
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			31
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			31
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			31
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	N	39			103
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35	9	N	32			135
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	N	23			158
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17			175
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	N	7			182
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	N	15	186	1	103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2744	2	19	9	N	17				36	
05	3410 X	352	-0-	-3058	-0-	350	2	2	9	N	2				38	
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3428	2	17	9	N	15				53	
07	4092 X	2638	-0-	-1454	-0-	2619	2	19	9	N	17				70	
08	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	3288	2	18	9	N	16				86	
09	3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	2238	2	7	9	N	6				92	
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760																
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3095	2	176	9	N	160	1	8		206	
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2979	2	163	9	N	148	176	1		178	
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2760	2	160	9	N	145	176	1	1	8	146
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2790	2	133	9	N	121	176	1		91	
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2685	2	158	9	N	144	181	1	1	8	53
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2574	2	147	9	N	134	1	8		186	
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450																
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-	161	1	1	5	26
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1660	2	2	9	N	2					28
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					28
07	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-					28
08	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-					28
09	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			N	-0-					28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900																
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	236	2	43	9	N	39	1	8			174
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	117	2	52	9	N	47	2	8			219
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	56	2	24	9	N	22					241
07	279 N	88	-0-	-191	-0-	44	2	44	9	N	40	177	1	2	8	102
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	2	50	9	N	45	1	8			146
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	590	2	35	9	N	32	1	8			177
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13					44
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	238	2	54	9	N	49					93
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3364	2	484	9	N	440	351	1	17	8	165
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-	31
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9		N	6	37
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-	37
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2				N	-0-	37
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	2	26	9		N	24	61
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-	61
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9		N	5	172
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9		N	6	178
06	990	N	630	-0-	-360	-0-	621	2	9	9		N	8	186
07	837	N	380	-0-	-457	-0-	367	2	13	9		N	12	198
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	74	2	1	9		N	1	199
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	486	2	3	9		N	3	30
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N		29					123	
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N		29					152	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	28	9	N		25					177	
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N		29					206	
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	25	9	N		23					229	
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N		17	176	1			70	

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088																			
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N		-0-					-0-	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N		-0-					-0-	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N		-0-					-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N		-0-					-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N		-0-					-0-	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N		-0-					-0-	

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781																			
04	2430 X	2222	-0-	-208	-0-	-0-	2161	2	61	9	N		55					233	
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	129	9	N		117	188	1			162	
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	74	9	N		67	187	1			42	
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2	110	9	N		100					142	
08	4309 X	3911	-0-	-398	-0-	-0-	3815	2	96	9	N		87					229	
09	4170 X	3743	-0-	-427	-0-	-0-	3655	2	88	9	N		80	189	1			120	

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																			
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1973	2	N		47	7	8			100	
							52	9											
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2457	2	N		47	3	8			144	
							52	9											
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	2014	2	N		44	3	8			185	
							48	9											
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	1458	2	N		37	181	1	7	8	34	
							41	9											
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1661	2	N		35	4	8			65	
							39	9											
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	1886	2	N		43	3	8			105	
							47	9											

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																			
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2			N		-0-					135	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N		-0-					135	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N		-0-					135	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N		-0-					135	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N		-0-					135	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N		-0-					135	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	960 1	1458 2	N	17	1 8				130
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	992 1	1636 2	N	16	1 8				145
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960 1	1491 2	N	13					158
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	992 1	1497 2	N	15					173
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	992 1	1544 2	N	12					185
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	939 1	1099 2	N	25					210
						28 9								
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425 2		N	-0-					-0-
05	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973 2		N	-0-					-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	1984 N	1215	-0-	-769	-0-	1215 2		N	-0-					-0-
09	1800 N	886	-0-	-914	-0-	886 2		N	-0-					-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253														
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9	N	2					28
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553 2	11 9	N	10					38
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581 2	11 9	N	10					48
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592 2	9 9	N	8					56
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N	7					63
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	N	7					70
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477 2	17 9	N	15					142
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380 2	14 9	N	13					155
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513 2	20 9	N	18					173
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	517 2	17 9	N	15					188
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	566 2	20 9	N	18	99 1				107
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	378 2	12 9	N	11					118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19	186	1	43
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3038	2	23	9	N	21	1	8	63
06	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	2801	2	17	9	N	15			78
07	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2924	2	17	9	N	15			93
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069	2	17	9	N	15			108
09	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2915	2	18	9	N	16			124
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	210	1	6573	2	N	221	174	1	187
						243	9							
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	217	1	6674	2	N	279	358	1	108
						307	9							
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	210	1	7030	2	N	227	179	1	155
						250	9					1	8	
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191	1	4296	2	N	105	138	1	122
						116	9							
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	189	1	2121	2	N	62	1	8	183
						68	9							
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2329	2	N	70	166	1	87
						77	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
04	3000 N	3305	-0-	305	305	3301	2	4	9	N	4	4	8	100
05	3022 N	2717	-0-	-305	-0-	2707	2	10	9	N	9	3	8	106
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	2	8	113
07	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2519	2	7	9	N	6	1	8	118
08	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2292	2	8	9	N	7	1	8	124
09	2940 X	2021	-0-	-919	-0-	2020	2	1	9	N	1			125
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			106
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			106
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-			106
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			106
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	87	1	18
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		1	18
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2			70
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			70
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			70
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	1	5	69
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	2			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	29
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8	89
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1			90
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-			90
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	98	2	2	9	N	2			92
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8	92
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20			183
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	527	2	22	9	N	20			203
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	485	2	14	9	N	13	186	1	30
07	837 N	548	-0-	-289	-0-	536	2	12	9	N	11			41
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12			53
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	452	2	14	9	N	13			66
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
04	3000 N	3476	-0-	476	544	3452	2	24	9	N	22			46
05	2015 N	495	-0-	-1520	-0-	494	2	1	9	N	1			47
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2			N	-0-			47
07	2883 X	671	-0-	-2212	-0-	671	2			N	-0-			47
08	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-			47
*09	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	172	2			N	-0-	47	6	-0-
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			52
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			52
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			52
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			52
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	66	2	86	9	N	78			130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1	68
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2			145
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			145
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	175	2	1	9	N	1			146
07	372 N	59	-0-	-313	-0-	58	2	1	9	N	1			147
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6			153
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3			156
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	3	8	187
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	195	2	17	9	N	15			202
06	600 N	323	-0-	-277	-0-	292	2	31	9	N	28	182	1	47
07	434 N	138	-0-	-296	-0-	125	2	13	9	N	12			59
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	1	8	67
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	153	2	11	9	N	10			77
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	8	8	92
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2147	2	75	9	N	68	9	8	151
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2640	2	84	9	N	76	192	1	29
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1773	2	56	9	N	51	6	8	74
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8	74
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	55
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	55
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	55
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	55
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700											
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	63
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	63
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	63
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	63
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	63
09	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2			N	63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216											
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	N	212
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1125	2	81	9	N	101
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1217	2	92	9	N	185
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187	2	78	9	N	68
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1337	2	97	9	N	156
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1845	2	176	9	N	134
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262											
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	17
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	18
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				N	-0-		-0-
05	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2				N	-0-		-0-
06	1830 N	907	-0-	-923	-0-	907	2				N	-0-		-0-
07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2				N	-0-		-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2				N	-0-		-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-		-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9		N	1		26
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-		26
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		26
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2				N	-0-		26
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-		26
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-		26
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9		N	5		160
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9		N	6		166
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9		N	5		171
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9		N	4		175
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	648	2	1	9		N	1		176
09	720 N	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9		N	4		180
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2				N	-0-		26
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2				N	-0-		26
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2				N	-0-		26
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2				N	-0-		26
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-		26
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-		26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1688	2	46	9		N	42		217
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1755	2	42	9		N	38	194 1	61
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1665	2	29	9		N	26		87
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9		N	41		128
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1573	2	46	9		N	42	1 8	169
09	1650 N	1287	-0-	-363	-0-	1278	2	9	9		N	8		177
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605														
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2				N	-0-		64
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-		64
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		64
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-		64
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2				N	-0-		64
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WAGNER UNIT WELL #: 2										RRCID -> 152744	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 16280	PERF.11753	- 16280			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-		109	2				N	-0-			28
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	2				N	-0-			28
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	-0-		113	2		1	9	N	1			29
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-		108	2		3	9	N	3			32
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-		106	2		1	9	N	1			33
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-		109	2		2	9	N	2			35
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 152768	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12512	- 16470			
*10	3627 X	3177	-0-	-450	-0-	-0-		3162	2		15	9	N	14			193
*11	3330 X	3015	-0-	-315	-0-	-0-		3015	2				N	-0-			193
*12	3503 X	2319	-0-	-1184	-0-	-0-		2319	2				N	-0-	193 1		-0-
*01	3503 X	2651	-0-	-852	-0-	-0-		2651	2				N	-0-			-0-
*02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-		3487	2				N	-0-			-0-
*04	3030 X	2069	-0-	-961	-0-	-0-		2069	2				N	-0-			-0-
*05	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	-0-		2032	2				N	-0-			-0-
*06	3360 X	1922	-0-	-1438	-0-	-0-		1922	2				N	-0-			-0-
*07	3472 X	1903	-0-	-1569	-0-	-0-		1903	2				N	-0-			-0-
*08	3472 X	1745	-0-	-1727	-0-	-0-		1745	2				N	-0-			-0-
09	2070 X	1667	-0-	-403	-0-	-0-		1667	2				N	-0-			-0-
EMERALD UNIT WELL #: 1										RRCID -> 152964	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 15175	PERF.10665	- 15175			
04	4320 X	2175	-0-	-2145	-0-	-0-		2041	2		134	9	N	122	189 1		54
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-		6374	2		481	9	N	437	357 1		134
06	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	-0-		11672	2		729	9	N	663	743 1	7 8	47
07	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	-0-		14165	2		1002	9	N	911	761 1	3 8	194
08	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	-0-		14359	2		934	9	N	849	938 1	4 8	101
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	-0-		14288	2		690	9	N	627	568 1	2 8	158
MCCALL UNIT WELL #: 1										RRCID -> 153161	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 15997	PERF.12440	- 15997			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025																	
MOON UNIT WELL #: 1										RRCID -> 153168	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 15620	PERF.12121	- 15620			
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	-0-		330	1		566	2	N	-0-			-0-
05	930 N	723	-0-	-207	-0-	-0-		341	1		382	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	660	-0-	-450	-0-	-0-		330	1		330	2	N	-0-			-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	-0-		425	2				N	-0-			-0-
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	-0-		523	2				N	-0-			-0-
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	-0-		574	2				N	-0-			-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1										RRCID -> 153234	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 16706	PERF.13829	- 16706			
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-		283	2				N	-0-			-0-
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	-0-		246	2				N	-0-			-0-
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	-0-		220	2				N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-		236	2				N	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-		219	2				N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-	
06	810 N	437	-0-	-373	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	744 N	394	-0-	-350	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	450 N	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-			-0-	
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-	
07	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	766	2			N	-0-			-0-	
08	2511 X	1897	-0-	-614	-0-	1895	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-	
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6			128	
05	1240 N	735	-0-	-505	-0-	733	2	2	9	N	2			130	
06	1200 N	231	-0-	-969	-0-	230	2	1	9	N	1			131	
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	8			139	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	8			147	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5	83	1	69	
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			25	
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			25	
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-			25	
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-			25	
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			25	
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-			25	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-			-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-	
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-			-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-	
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			-0-	
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-			-0-	
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	112	
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5382	2	105	9	N	95	5	8	202	
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4325	2	83	9	N	75	182	1	93	
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3461	2	64	9	N	58	1	8	150	
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4060	2	77	9	N	70	184	1	35	
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2704	2	74	9	N	67	1	8	101	
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2	1	9	N	1			134	
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6			140	
06	2880 X	1515	-0-	-1365	-0-	1515	2			N	-0-			140	
07	2976 X	1283	-0-	-1693	-0-	1283	2			N	-0-			140	
08	2976 X	1161	-0-	-1815	-0-	1160	2	1	9	N	1			141	
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2878	2	7	9	N	6	142	1	5	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2076	-0-	-1024	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1565	-0-	-1435	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
08	2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1048	-0-	-962	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	N	18			149
05	806 X	433	-0-	-373	-0-	432	2	1	9	N	1			150
06	780 X	104	-0-	-676	-0-	103	2	1	9	N	1			151
07	806 X	170	-0-	-636	-0-	166	2	4	9	N	4			155
08	806 X	299	-0-	-507	-0-	298	2	1	9	N	1			156
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	N	59			215
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	3 8		80
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5			85
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6	1 8		90
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	N	6			96
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2			98
09	660 N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-			98
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	780 N	563	-0-	-217	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-			-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	10			48
05	2356 X	9	-0-	-2347	-0-	9	2			N	-0-			48
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			48
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			48
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			48
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1	6	2	N	1			140
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	459	1	204	2	N	-0-			140
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	98	1	893	2	N	2	2 8		140
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3	3 8		140
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			140
09	990 N	35	-0-	-955	-0-	35	2			N	-0-	140 1		-0-
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-	4 5		56
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	196	1	361	2	N	-0-			56
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	210	1	1651	2	N	99			155
07	3100 N	3669	-0-	569	569	3662	2	7	9	N	6			161
08	3100 N	6497	-0-	3397	3966	6484	2	13	9	N	12			173
09	3000 N	3098	-0-	98	4064	3088	2	10	9	N	9			182
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24			53
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1693	2	40	9	N	36			89
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30			119
07	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1621	2	35	9	N	32			151
08	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1458	2	30	9	N	27			178
09	1620 N	4	-0-	-1616	-0-	4	2			N	-0-			178
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
04	2760 X	2290	-0-	-470	-0-	2203	2	87	9	N	79	1 8		143
05	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39			182
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			182
07	2697 X	410	-0-	-2287	-0-	410	2			N	-0-	2 5		180
08	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1755	2			N	-0-	1 5		179
09	2280 X	3	-0-	-2277	-0-	3	2			N	-0-			179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	577	2	23	9	N	21			194
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	21			215
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12			227
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	N	24	193	1	58
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	597	2	21	9	N	19			77
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	539	2	19	9	N	17			94
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1290	2	31	9	N	28			126
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	32	104	1	54
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1256	2	26	9	N	24			78
07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1291	2	30	9	N	27			105
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1224	2	28	9	N	25			130
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1114	2	29	9	N	26			156
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			34
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			34
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-			34
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			34
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	9	7	25
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			25
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-			116
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			116
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-			116
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			116
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			116
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			186
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-	156 1	2 5	28
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-			28
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			28
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			28
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			28
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1 9		N	1			93
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2 9		N	2	1 8		94
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1 9		N	1			95
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			95
09	3000 N	4254	-0-	1254	1254	4254	2			N	-0-			95
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
04	3000 N	3003	-0-	3	3	3001	2	2 9		N	2	2 8		19
05	1677 N	1674	-0-	-3	-0-	1674	2			N	-0-			19
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			19
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			19
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-			19
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-			19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427	2	385 9		N	350	386 1	1 8	183
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2495	2	275 9		N	250	193 1		240
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3738	2	340 9		N	309	376 1		173
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3660	2	367 9		N	334	364 1		143
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3369	2	347 9		N	315	372 1		86
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3165	2	315 9		N	286	189 1		183
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	288	1	2900 2		N	1	1 8		-0-
						1 9								
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	533	1	2535 2		N	-0-			-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	423	1	3330 2		N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	789	2	12 9		N	11			43
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13 9		N	12			55
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	795	2	12 9		N	11			66
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	792	2	13 9		N	12			78
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12 9		N	11			89
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13 9		N	12	2 8		99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		18	2	1	9	N	1	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
06	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2			N	-0-	40
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-	40
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-	40
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-	40
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908													
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-		2761	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3646	-0-	-260	-0-		3646	2			N	-0-	-0-
06	3780 X	3308	-0-	-472	-0-		3308	2			N	-0-	-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-		3312	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3272	-0-	-603	-0-		3272	2			N	-0-	-0-
09	3540 X	3194	-0-	-346	-0-		3194	2			N	-0-	-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625													
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-	-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-		362	2			N	-0-	-0-
06	570 N	366	-0-	-204	-0-		366	2			N	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2			N	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-	-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200													
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		675	1	2529	2	N	-0-	-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		582	1	2514	2	N	-0-	-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		663	1	2282	2	N	-0-	-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		775	1	2285	2	N	-0-	-0-
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		697	1	2332	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
09	2880 X	2719	-0-	-161	-0-		657	1	2062	2	N	-0-	-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 6 17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-	-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	165
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-	165
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	165
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-	165
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-	165
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	N	1	166
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380													
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	139 1 38
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	38
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-	38
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	38
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-	38
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-	-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-	-0-
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-	-0-
08	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-	-0-
09	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		29
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		29
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-		29
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-		29
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2		N	-0-		29
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-	29 1	-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	330	1	45	2	N	1	107
						1	9					
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	1	33	2	N	-0-	107
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	55	1	231	2	N	11	118
						12	9					
07	403 N	118	-0-	-285	-0-	111	2	7	9	N	6	124
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	235	2	4	9	N	4	128
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-	128
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2	59	9	N	54	198
05	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1761	2	42	9	N	38	58
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1552	2	45	9	N	41	99
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1706	2	95	9	N	86	185
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5	190
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1534	2	47	9	N	43	233
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-	218
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	217
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2	219
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1856	2	20	9	N	18	45
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	N	19	64
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1341	2	11	9	N	10	74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	420 N	408	-0-	-12	-0-		32 1	375 2	1 9	N		1	1 8		200
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-		304 1	253 2	1 1	N		-0-			200
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-		480 1	203 2	1 1	N		-0-			200
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-		208 1	533 2	1 1	N		1	1 8		200
08	558 N	83	-0-	-475	-0-		82 2	1 9	1 9	N		1	1 8		200
09	690 N	379	-0-	-311	-0-		379 2		2 2	N		-0-			200

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2			N		-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-		399 2			N		-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2			N		-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2			N		-0-			-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-		398 2			N		-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2			N		-0-			-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
04	1980 X	1731	-0-	-249	-0-		1730 2	1 9		N		1	1 8		-0-
05	2046 X	1116	-0-	-930	-0-		1116 2			N		-0-			-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		3834 2			N		-0-			-0-
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		5637 2			N		-0-			-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		3548 2	1 9		N		1	1 8		-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3328 2			N		-0-			-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			98

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		2715 2	22 9		N		20	1 8		133
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-		2530 2	12 9		N		11			144
06	3090 X	2525	-0-	-565	-0-		2502 2	23 9		N		21			165
07	3193 X	1702	-0-	-1491	-0-		1685 2	17 9		N		15	1 8		179
08	3193 X	2145	-0-	-1048	-0-		2131 2	14 9		N		13			192
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		2727 2	15 9		N		14			206

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-		480 1	7519 2		N		-0-			-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-		16 1	7523 2		N		-0-			-0-
06	5340 X	5036	-0-	-304	-0-		112 1	4924 2		N		-0-			-0-
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-		9811 2			N		-0-			-0-
08	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-		9375 2			N		-0-			-0-
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-		9909 2			N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1011	-0-	-725	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
06	1680 N	256	-0-	-1424	-0-	256 2			N	-0-			-0-
07	1736 N	446	-0-	-1290	-0-	446 2			N	-0-			-0-
08	1023 N	486	-0-	-537	-0-	486 2			N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402													
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2			N	-0-			58
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2			N	-0-	27 1	4 5	27
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			27
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2			N	-0-			27
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399 2			N	-0-			27
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2			N	-0-			27
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734													
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	452	-0-	-688	-0-	452 2			Y	-0-			-0-
07	868 N	486	-0-	-382	-0-	486 2			Y	-0-			-0-
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	288 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92 2			Y	-0-			-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196													
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1062 2	23 9	N		21	1 8		69
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026 2	19 9	N		17			86
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	805 2	20 9	N		18			104
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1024 2	20 9	N		18			122
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019 2	19 9	N		17			139
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019 2	14 9	N		13			152
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	921 2	59 9	N		54	173 1		26
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-	1114 2	37 9	N		34			60
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1041 2	39 9	N		35			95
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1114 2	55 9	N		50			145
08	1147 N	682	-0-	-465	-0-	619 2	63 9	N		57			202
09	1080 N	149	-0-	-931	-0-	136 2	13 9	N		12	177 1		37
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			127
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	330 1	2911 2	N			234	188 1		184
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	257 9	2103 2	N			140	187 1		137
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	341 1		N			-0-			137
07	3596 X	229	-0-	-3367	-0-	154 9		N			-0-	4 5		133
08	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	297 1	1 9	N			1	3 5		131
09	3480 X	57	-0-	-3423	-0-	229 2		N			-0-			131
						1395 2								
						57 2								
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	613 2	42 9	N			38			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			18	18 8		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			2	2 8		86
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N			-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			86
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N			-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N			-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N			-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	N			1	1 8		-0-
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 2		N			-0-			-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892 2		N			-0-			-0-
05	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772 2		N			-0-			-0-
06	2010 N	1648	-0-	-362	-0-	1648 2		N			-0-			-0-
07	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	1459 2		N			-0-			-0-
08	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 2		N			-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N			-0-			-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1			148
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2			150
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2			152
07	496 N	10	-0-	-486	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3			155
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6			161
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	-0-	108	2			N	-0-			161

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13			109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	28	9	N	25			134
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	42	9	N	38			172
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	28	9	N	25			197
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	25	9	N	23			220
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	N	28			248

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1			75
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			75
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			75
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			N	-0-			75
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			N	-0-			75
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			75

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			N	-0-			136
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	86 1		51
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-			51
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			51
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			51
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			51

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			70
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	310	2			N	-0-			70
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	N	2			72
							2	9							
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			72
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			72

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
08	5208 X	4167	-0-	-1041	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
09	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE																													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										HOLLISTER										WELL #: 1H										RRCID -> 158235										COMPL. DATE 03/21/1996										TOTAL DEPTH 12051										PERF.11667 - 14734									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			

SCHAEFER										WELL #: 1H										RRCID -> 158239										COMPL. DATE 03/29/1996										TOTAL DEPTH 12694										PERF.12550 - 15710																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			

HECKMANN UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 158675										COMPL. DATE 01/22/1996										TOTAL DEPTH 16787										PERF.13810 - 16787																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			

LIEBSCHER UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 158681										COMPL. DATE 06/12/1995										TOTAL DEPTH 14830										PERF.11791 - 14830																			
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	38	2	10	9	N	9						89																																																			
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1						90																																																			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2						92																																																			
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7						99																																																			
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6						105																																																			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-						105																																																			

ALBERS ET AL UNIT										WELL #: 10L										RRCID -> 159018										COMPL. DATE 04/29/1996										TOTAL DEPTH 16026										PERF.12195 - 16026																			
04	5550 X	2004	-0-	-3546	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	157	1				59																																																			
05	5735 X	2173	-0-	-3562	-0-	-0-	2173	2			N	-0-						59																																																			
06	2730 X	1847	-0-	-883	-0-	-0-	1847	2			N	-0-						59																																																			
07	2821 X	1659	-0-	-1162	-0-	-0-	1659	2			N	-0-						59																																																			
08	2821 X	1503	-0-	-1318	-0-	-0-	1503	2			N	-0-						59																																																			
09	2100 X	1338	-0-	-762	-0-	-0-	1338	2			N	-0-						59																																																			

PRAIRIE HILL OL										WELL #: 1HU										RRCID -> 159079										COMPL. DATE 04/05/1996										TOTAL DEPTH 18947										PERF.13935 - 18500																			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			

MIKEL OL										WELL #: 1HU										RRCID -> 159089										COMPL. DATE 03/23/1996										TOTAL DEPTH 19018										PERF.14029 - 17280																			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	3281 X	3281 -0-	-0-	-0-	450 1	2723 2	N	98	1 8					231
05	3875 X	3179 -0-	-696	-0-	108 9	2618 2	N	87	187 1	3 8				128
06	3750 X	3420 -0-	-330	-0-	465 1	2852 2	N	107	2 8					233
07	3875 X	3095 -0-	-780	-0-	96 9	2535 2	N	86	182 1	2 8				135
08	3751 X	2669 -0-	-1082	-0-	118 9	101 9	N	92	2 8					225
09	3420 X	1736 -0-	-1684	-0-	465 1	41 9	N	37	171 1	2 8				89
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
04	4830 X	4211 -0-	-619	-0-	4211 2		N	-0-						-0-
05	5115 X	4250 -0-	-865	-0-	4250 2		N	-0-						-0-
06	4950 X	4222 -0-	-728	-0-	4222 2		N	-0-						-0-
07	5115 X	4378 -0-	-737	-0-	4378 2		N	-0-						-0-
08	4650 X	3827 -0-	-823	-0-	3826 2	1 9	N	1	1 8					-0-
09	4230 X	3895 -0-	-335	-0-	3895 2		N	-0-						-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
04	5418 X	5418 -0-	-0-	-0-	5340 2	78 9	N	71						191
05	4346 X	4346 -0-	-0-	-0-	4255 2	91 9	N	83	193 1					81
06	4296 X	4296 -0-	-0-	-0-	4224 2	72 9	N	65						146
07	4309 X	4309 -0-	-0-	-0-	4206 2	103 9	N	94						240
08	4355 X	4355 -0-	-0-	-0-	4287 2	68 9	N	62	193 1					109
09	3120 X	9 -0-	-3111	-0-	9 2		N	-0-						109
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
04	1033 N	1033 -0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-						-0-
05	1550 N	1024 -0-	-526	-0-	1024 2		N	-0-						-0-
06	1003 N	1003 -0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-						-0-
07	1054 N	847 -0-	-207	-0-	847 2		N	-0-						-0-
08	1198 N	1198 -0-	-0-	-0-	1196 2	2 9	N	2	2 8					-0-
09	1014 N	1014 -0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-						-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
04	8880 X	2732 -0-	-6148	-0-	450 1	2282 2	N	-0-						-0-
05	7843 X	7384 -0-	-459	-0-	465 1	6919 2	N	-0-						-0-
06	7590 X	6245 -0-	-1345	-0-	450 1	5795 2	N	-0-						-0-
07	7843 X	4783 -0-	-3060	-0-	465 1	4318 2	N	-0-						-0-
08	7378 X	5310 -0-	-2068	-0-	465 1	4845 2	N	-0-						-0-
09	7140 X	5237 -0-	-1903	-0-	450 1	4787 2	N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	N	90
05	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1939	2	23	9	N	111
06	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1880	2	21	9	N	130
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1988	2	13	9	N	141
08	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1884	2	29	9	N	167
09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1837	2	20	9	N	7
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777											
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-
05	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950	2			N	-0-
06	2280 X	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-
07	2356 X	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-
08	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-
09	2280 X	2031	-0-	-249	-0-	2031	2			N	-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266											
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111											
04	13770 X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	1
05	14229 X	14192	-0-	-37	-0-	14191	2	1	9	N	1
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13768	2	1	9	N	1
07	13981 X	13621	-0-	-360	-0-	13621	2			N	1
08	14198 X	10074	-0-	-4124	-0-	10073	2	1	9	N	1
*09	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320											
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	218
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	219
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	177	2	2	9	N	221
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2			N	223
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	223
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	480	1	13438	2	N	-0-			-0-	
05	14539 X	14522	-0-	-17	-0-	355	1	14166	2	N	1			1	
						1	9								
06	14100 X	13833	-0-	-267	-0-	423	1	13410	2	N	-0-			1	
07	14570 X	14289	-0-	-281	-0-	427	1	13862	2	N	-0-			1	
08	14570 X	14122	-0-	-448	-0-	431	1	13691	2	N	-0-			1	
*09	14040 X	13890	-0-	-150	-0-	480	1	13409	2	N	1	1 5	1 8	-0-	
						1	9								
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699															
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			74	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			74	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			74	
07	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-	3 5		71	
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	1 5		70	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270															
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1 9		N	1			132	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1 9		N	1			133	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			133	
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			133	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			133	
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			133	
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1 9		N	1	1 8		-0-	
05	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-			-0-	
06	4140 X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2			N	-0-			-0-	
07	4278 X	3776	-0-	-502	-0-	3776	2			N	-0-			-0-	
08	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4119	2	1 9		N	1	1 8		-0-	
09	4110 X	3609	-0-	-501	-0-	3609	2			N	-0-			-0-	
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166															
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19 9		N	17	13 8		32	
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3837	2	50 9		N	45	20 8		57	
06	4200 X	3828	-0-	-372	-0-	3783	2	45 9		N	41	7 8		91	
07	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3583	2	65 9		N	59	12 8		138	
08	4340 X	3237	-0-	-1103	-0-	3187	2	50 9		N	45	8 8		175	
09	3840 X	3057	-0-	-783	-0-	3015	2	42 9		N	38	174 1	4 8	35	
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300															
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-	
05	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-			-0-	
06	2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			N	-0-			-0-	
07	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2			N	-0-			-0-	
08	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			N	-0-			-0-	
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530									
04	1350 N	761	-0-	-589	-0-	761	2		-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		-0-
08	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2		-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363									
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				99
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				101
06	3810 X	1179	-0-	-2631	-0-	219	1	954 2	101
						6	9		
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33 9	121
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3403	2	175 9	99
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3242	2	216 9	118
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925									
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383									
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				-0-
05	1767 N	36	-0-	-1731	-0-	36	2		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635									
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769																
04	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2				N	-0-				-0-
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2				N	-0-				-0-
06	2580 X	1702	-0-	-878	-0-	1702	2				N	-0-				-0-
07	2263 X	2131	-0-	-132	-0-	2131	2				N	-0-				-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2				N	-0-				-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2				N	-0-				-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015																
04	585 N	124	-0-	-461	-0-	124	2				N	-0-				-0-
05	558 X	302	-0-	-256	-0-	302	2				N	-0-				-0-
06	540 X	243	-0-	-297	-0-	243	2				N	-0-				-0-
07	558 X	164	-0-	-394	-0-	164	2				N	-0-				-0-
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	230	2				N	-0-				-0-
09	300 X	281	-0-	-19	-0-	281	2				N	-0-				-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980																
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				N	-0-				-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-				-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-				-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2				N	-0-				-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2				N	-0-				-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2				N	-0-				-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729																
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17					74
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1569	2		9	9	N	8				82
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1445	2		2	9	N	2				84
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1214	2		1	9	N	1				85
08	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1435	2		50	9	N	45				130
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2		39	9	N	35				165
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	150	1	1293	2	N	59	168	1			98
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	155	1	680	2	N	25					123
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	150	1	637	2	N	38					161
07	899 N	716	-0-	-183	-0-	673	2	43	9	N	39					200
08	868 N	316	-0-	-552	-0-	316	2			N	-0-					200
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		1	5		199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
06		3600 X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
07		3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
08		3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
09		3600 X	3143	-0-	-457	-0-	3143	2			N	-0-			-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640															
04		810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			17
05		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			17
06		780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-			17
07		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-			17
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			17
*09		630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-	17	6	-0-

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835															
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
07		3038 X	2796	-0-	-242	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
08		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
09		2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	2			N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	215	2	22	9	N	20			105
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			105
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	N	1			106
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			106
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			106
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			106

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	5	5	56
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	282	2	30	9	N	27	4	8	79
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	93
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	3	8	93
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			93

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575															
04		1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
09		1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2802	-0-	-288	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9543	2	1	9	N	1	1 8		1
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	N	1	1 8		1
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	9551	2	3	9	N	3	3 8		1
07	10478 X	9571	-0-	-907	-0-	9571	2			N	-0-			1
08	10478 X	8753	-0-	-1725	-0-	8753	2			N	-0-			1
*09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-	1 5		-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33 9	N		30		210
05	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1255	2	29 9	N		26	189 1	46
06	1590 X	1017	-0-	-573	-0-	991	2	26 9	N		24		70
07	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1389	2	40 9	N		36		106
08	1643 X	1447	-0-	-196	-0-	1415	2	32 9	N		29		135
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1222	2	22 9	N		20		155
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1 9	N		1	1 8	1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N		-0-		1
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N		-0-		1
07	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2		N		-0-		1
08	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2		N		-0-		1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N		-0-		1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		4		31
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83 9	N		75	2 8	104
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	714	2	37 9	N		34		138
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28 9	N		25		163
08	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	20	2	3 9	N		3	1 8	165
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N		-0-		165
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655													
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N		-0-		46
05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7020	2	110 9	N		100	10 8	136
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2505	2	59 9	N		54	163 1	24
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	328	2	51 9	N		46	1 8	69
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2 9	N		2	1 8	70
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	618	2	35 9	N		32	1 8	101
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222															
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
05	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-				-0-
06	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
08	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2			N	-0-				-0-
09	2250 N	1470	-0-	-780	-0-	1470	2			N	-0-				-0-

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203															
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-				-0-
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-				-0-
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-				-0-
08	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-				-0-
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-				-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479															
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
05	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
06	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
07	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
08	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
09	1680 X	1355	-0-	-325	-0-	1355	2			N	-0-				-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060															
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-				-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622													
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
05	868 N	212	-0-	-656	-0-	212	2			N	-0-		-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-		-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296													
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1		115
05	3627 X	1932	-0-	-1695	-0-	1929	2	3	9	N	3		118
06	3510 X	1796	-0-	-1714	-0-	1786	2	10	9	N	9	1 8	126
07	3627 X	1799	-0-	-1828	-0-	1788	2	11	9	N	10		136
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	2	33	9	N	30	1 8	165
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28	9	N	25	173 1	17
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483													
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-		44
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-		44
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-		44
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-		44
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-		44
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	865	2	2	9	N	2		46
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818													
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-		-0-
05	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-		-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
09	1650 N	821	-0-	-829	-0-	821	2			N	-0-		-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
04	1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-		49
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		49
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		49
07	434 X	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	N	2	2 8	49
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		49
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					60
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					60
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					60
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7					67
08		713 N	638	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					75
09		1110 N	571	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					77
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154																			
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05		1984 X	973	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06		2430 X	907	-0-	-1523	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07		2511 X	1052	-0-	-1459	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08		2511 X	946	-0-	-1565	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09		1920 X	862	-0-	-1058	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197																			
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07		837 N	623	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09		810 N	644	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060																			
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06		3870 X	3496	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07		3999 X	3347	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08		3999 X	3796	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09		3870 X	3614	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686																			
04		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	3450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		4092 X	3355	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06		3960 X	3806	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07		4092 X	3920	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09		3810 X	3646	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																			
04		840 N	444	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	425	1	19	9	N	17	2	8			123
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	496	1	11	9	N	10					133
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8	9	N	7					140
07		465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					140
08		527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					140
09		510 N	410	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806												
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025												
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597												
04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	410	1	4801 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
05	6386 X	5367	-0-	-1019	-0-	1298	1	4069 2	N	-0-		-0-
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	960	1	6210 2	N	-0-		-0-
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	992	1	5960 2	N	3	3 8	-0-
						3	9					
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	976	1	5640 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	6990 X	5962	-0-	-1028	-0-	960	1	5002 2	N	-0-		-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690												
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2520	2	136 9	N	124	193 1	131
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2566	2	72 9	N	65		196
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2896	2	78 9	N	71	192 1	74
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2648	2	66 9	N	60		134
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2448	2	47 9	N	43	1 8	176
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-		176
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672												
04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5253	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5473	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2		N	-0-		-0-
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5484	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5378	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																										
GLAESER UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 169525			COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 19370			PERF.15270 - 19370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	82	2		N	-0-			-0-													
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-													
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-													
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-													
08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2		N	-0-			-0-													
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-													
SEIDEL UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 169528			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 17780			PERF.14630 - 18939		
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2		N	-0-			-0-													
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-													
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-													
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-													
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-													
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-													
HAHN												WELL #: 1H			RRCID -> 169683			COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 17734			PERF.11976 - 17734		
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2		N	-0-			-0-													
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-			-0-													
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-			-0-													
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2		N	-0-			-0-													
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2		N	-0-			-0-													
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2		N	-0-			-0-													
FEHMER UNIT												WELL #: 10L			RRCID -> 169876			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 14264			PERF.13681 - 18034		
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2		N	-0-			61													
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769	2		N	-0-			61													
06	990 N	175	-0-	-815	-0-	175	2		N	-0-			61													
07	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2		N	-0-			61													
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			61													
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			61													
KONVICKA												WELL #: 10L			RRCID -> 169882			COMPL. DATE 06/08/1998			TOTAL DEPTH 14211			PERF.13715 - 18704		
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3234	2	51 9	N	46	1 8		131													
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4029	2	41 9	N	37			168													
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3555	2	33 9	N	30	1 8		197													
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3359	2	23 9	N	21	187 1	1 8	30													
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3101	2	32 9	N	29	1 8		58													
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28 9	N	25			83													
VICTORY												WELL #: 2			RRCID -> 170353			COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 19061			PERF.14570 - 19061		
04	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3977	2		N	-0-			-0-													
05	4805 X	3871	-0-	-934	-0-	3871	2		N	-0-			-0-													
06	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	3745	2		N	-0-			-0-													
07	4743 X	3817	-0-	-926	-0-	3817	2		N	-0-			-0-													
08	4743 X	3830	-0-	-913	-0-	3830	2		N	-0-			-0-													
09	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	2		N	-0-			-0-													
SCHULTZ UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 171073			COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 11942			PERF.11270 - 15018		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-		-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-		-0-
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-		-0-
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-		-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081													
04	9360 X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2			N	-0-		1
05	9672 X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2			N	-0-	1 5	-0-
06	9360 X	7946	-0-	-1414	-0-	7946	2			N	-0-		-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9862	2	1	9	N	1		1
08	8835 X	4937	-0-	-3898	-0-	4937	2			N	-0-		1
*09	8550 X	4378	-0-	-4172	-0-	4378	2			N	-0-	1 5	-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942													
04	990 N	353	-0-	-637	-0-	353	2			N	-0-		-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-		-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
04	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2			N	-0-		-0-
05	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	2920	2			N	-0-		-0-
06	4230 X	2617	-0-	-1613	-0-	2617	2			N	-0-		-0-
07	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2535	2			N	-0-		-0-
08	3348 X	2532	-0-	-816	-0-	2532	2			N	-0-		-0-
09	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	2965	2			N	-0-		-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2332	2	54	9	N	49	2 8	195
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7	1 8	201
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1048	2	80	9	N	73	193 1	81
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	937	2	24	9	N	22	1 8	102
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	858	2	33	9	N	30	1 8	131
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	932	2	41	9	N	37	1 8	167
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324													
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		49
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-		49
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		49
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-		49
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-		49
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-		49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180									
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1	N	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261									
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820									
04	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2	N	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-
06	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2	N	-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085									
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229									
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365									
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-
06	3000 N	3046	-0-	46	-0-	3046	2	N	-0-
07	2238 N	2192	-0-	-46	-0-	2192	2	N	-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			107
05	2914 X	251	-0-	-2663	-0-	219	2	32	9	N	29			136
06	2820 X	313	-0-	-2507	-0-	255	2	58	9	N	53			189
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			189
08	2914 X	87	-0-	-2827	-0-	87	2			N	-0-	166 1	3 5	20
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	222	2	162	9	N	147	117 1		50
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
04	13290 X	11936	-0-	-1354	-0-	11936	2			N	-0-			1
05	13733 X	12800	-0-	-933	-0-	12799	2	1	9	N	1	1 8		1
06	13290 X	11349	-0-	-1941	-0-	11348	2	1	9	N	1	1 8		1
07	13392 X	13259	-0-	-133	-0-	13259	2			N	-0-			1
08	13392 X	9877	-0-	-3515	-0-	9876	2	1	9	N	1	1 8		1
*09	12390 X	10396	-0-	-1994	-0-	10396	2			N	-0-	1 5		-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17	185 1		49
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	40	2	4	9	N	4			53
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			53
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	N	1	1 8		53
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			53
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			53
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89	9	N	81	2 8		123
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8522	2	87	9	N	79	1 8		201
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7616	2	69	9	N	63	189 1	1 8	74
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7519	2	74	9	N	67	1 8		140
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			140
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
05	5642 X	3295	-0-	-2347	-0-	3295	2			N	-0-				-0-
06	5460 X	3838	-0-	-1622	-0-	3838	2			N	-0-				-0-
07	5642 X	2654	-0-	-2988	-0-	2654	2			N	-0-				-0-
08	5394 X	3722	-0-	-1672	-0-	3722	2			N	-0-				-0-
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-				-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764															
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-				-0-
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-				-0-
09	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-				-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				36
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				36
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				36
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076															
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
07	1674 N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200															
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-				-0-
08	2697 N	1792	-0-	-905	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	3529	-0-	529	529	3528	2	1	9	N	1	1	8		-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	130
05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	989	2	20	9	N	148
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	166
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	217
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	28
09	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			N	28
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197											
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	1
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	1
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152											
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
07	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	72 1	1 5	39
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			39
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			39
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1			40
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17			57
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	588	2	35	9	N	32			89
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2966	2	95	9	N	86	190 1		44
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2721	2	68	9	N	62			106
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814	2	70	9	N	64			170
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2450	2	63	9	N	57			227
*08	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	1909	2	213	9	N	194	176 1	165 7	80
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			80
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	131	2	206	9	N	187	190 1		75
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	12 8		75
06	3000 N	4351	-0-	1351	1351	3817	2	534	9	N	485	338 1	3 8	219
07	3100 N	3945	-0-	845	2196	3529	2	416	9	N	378	357 1	2 8	238
08	3100 N	3768	-0-	668	2864	3396	2	372	9	N	338	365 1	5 8	206
09	5839 X	2975	-0-	-2864	-0-	2703	2	272	9	N	247	311 1	2 8	140
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	375	2	56	9	N	51	160 1		72
05	1023 N	348	-0-	-675	-0-	272	2	76	9	N	69			141
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	311	2	68	9	N	62			203
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	333	2	41	9	N	37	179 1		61
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	155	2	30	9	N	27	1 8		87
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	464	2	116	9	N	105			192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1 1 5	15
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
04	4710 X	430	-0-	-4280	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-		-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-		-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	-0-	4598	2		N	-0-		-0-
09	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	-0-	4501	2		N	-0-		-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
04	3000 N	3454	-0-	454	454	-0-	3422	2	32 9	N	29		50
05	2903 N	2449	-0-	-454	-0-	-0-	2439	2	10 9	N	9		59
06	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	-0-	2267	2	13 9	N	12		71
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	22 9	N	20		91
08	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	-0-	2390	2	8 9	N	7		98
09	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	-0-	2499	2	18 9	N	16	102 1	12
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	344 9	N	313	366 1	204
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	316 9	N	287	369 1	121
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	288 9	N	262	192 1	190
07	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	307 9	N	279	353 1	116
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	284 9	N	258	181 1	191
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	253 9	N	230	174 1	247
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-		72
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-		72
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-		72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	4 9	N	4		133
05	2635 X	77	-0-	-2558	-0-	-0-	77	2		N	-0-		133
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	4282	2	146 9	N	133	193 1	73
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	2	150 9	N	136	192 1	17
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2	108 9	N	98	1 8	114
*09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2	88 9	N	80	89 1	105
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-				37
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-				37
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				37
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-				37
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-				37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-				-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-				-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				-0-
08	1178 N	815	-0-	-363	-0-	815	2		N	-0-				-0-
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018	2		N	-0-				-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				54
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				54
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				54
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				54
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				54
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				54
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20 9	N	18				18
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				18
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				18
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				18
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2		N	-0-				-0-
06	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-				-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45 9	N	41				242
05	1302 N	77	-0-	-1225	-0-	76	2	1 9	N	1	187 1	2 5		54
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-				54
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	2 5			52
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15 9	N	14				66
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	116
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		116
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		116
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		116
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		116
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		73
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		73
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9		N	3		76
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	56	2	4 9		N	4		80
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		80
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		80
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1		73
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		73
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	1 5	72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		84
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		84
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	80		164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		20
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		20
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		20
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		20
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		20
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700													
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	144 1 1 5	-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-		-0-
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-		-0-
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-		-0-
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-		-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845													
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-		-0-
05	2635 N	959	-0-	-1676	-0-	959	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	3310	-0-	-310	-0-	3310	2			N	-0-		-0-
07	2176 N	1866	-0-	-310	-0-	1866	2			N	-0-		-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		-0-
09	2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	1355	2			N	-0-		-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350													
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-		-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540													
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		7
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-		7
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		7
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		7
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		7
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054													
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163	2	134	9	N	122	179 1	168
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943	2	114	9	N	104	173 1	98
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	930	2	91	9	N	83	2 8	179
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	947	2	88	9	N	80	174 1	84
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	895	2	74	9	N	67	1 8	150
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1042	2	108	9	N	98	190 1	57
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971													
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089	2	129	9	N	117	184 1	52
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1094	2	158	9	N	144	160 1	36
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1305	2	56	9	N	51		87
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	16	2	155	9	N	141	173 1	54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860																	
04	5340 X	4899		-0-	-441	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4773		-0-	-745	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	3998		-0-	-1342	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4727		-0-	-326	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4840		-0-	-213	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4320		-0-	-570	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																	
04	450 N	400		-0-	-50	-0-	399	2	1	9	N	1		2	5		25
05	434 N	434		-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25
06	420 N	397		-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-		1	5		24
07	454 N	454		-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					24
08	434 N	379		-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					24
09	500 N	500		-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					24
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																	
04	15840 X	11273		-0-	-4567	-0-	11272	2	1	9	N	1					1
05	13485 X	13031		-0-	-454	-0-	13031	2			N	-0-					1
06	12990 X	11698		-0-	-1292	-0-	11698	2			N	-0-					1
07	13423 X	12534		-0-	-889	-0-	12534	2			N	-0-					1
08	13423 X	11826		-0-	-1597	-0-	11825	2	1	9	N	1		1	8		1
*09	12600 X	11479		-0-	-1121	-0-	11478	2	1	9	N	1		1	5	1 8	-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																	
04	14725 X	14725		-0-	-0-	-0-	14724	2	1	9	N	1		1	1		1
05	16162 X	16162		-0-	-0-	-0-	16161	2	1	9	N	1		1	8		1
06	19033 X	19033		-0-	-0-	-0-	19032	2	1	9	N	1		1	8		1
07	13426 X	13426		-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					1
08	11625 X	8391		-0-	-3234	-0-	8390	2	1	9	N	1		1	8		1
*09	11386 X	11386		-0-	-0-	-0-	11385	2	1	9	N	1		1	5	1 8	-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																	
04	1707 N	1707		-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1087		-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1870 N	1870		-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1570 N	1570		-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	1854 N	1854		-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1533 N	1533		-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720																	
04	2716 X	2716		-0-	-0-	-0-	2701	2	15	9	N	14		31	1		184
05	2868 X	2868		-0-	-0-	-0-	2850	2	18	9	N	16		1	8		199
06	3021 X	3021		-0-	-0-	-0-	3004	2	17	9	N	15		178	1		36
07	2991 X	2991		-0-	-0-	-0-	2980	2	11	9	N	10					46
08	2883 X	2738		-0-	-145	-0-	2723	2	15	9	N	14					60
09	3030 X	2576		-0-	-454	-0-	2561	2	15	9	N	14					74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626 2	45 9	N	41	189 1		60
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	697 2	40 9	N	36			96
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689 2	43 9	N	39			135
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	636 2	43 9	N	39			174
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	627 2	42 9	N	38	180 1		32
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	572 2	34 9	N	31			63
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 2		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 2		N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	465 N	70	-0-	-395	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	450 N	30	-0-	-420	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	63 2		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14				194
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	N	19	1	8		212
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	884	2	10	9	N	9	186	1		35
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	889	2	15	9	N	14				49
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	892	2	15	9	N	14				63
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	833	2	18	9	N	16	3	8		76
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
04	6570 X	2368	-0-	-4202	-0-	2368	2			N	-0-				-0-
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-				-0-
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5567	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-				-0-
08	6789 X	4073	-0-	-2716	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	6570 X	3352	-0-	-3218	-0-	3352	2			N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				41
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				41
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				41
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				41
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-				41
09	1050 N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-				41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-				-0-
06	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-				-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-				-0-
06	390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-				-0-
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
07	1953 N	760	-0-	-1193	-0-	760	2			N	-0-				-0-
08	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
09	1740 N	708	-0-	-1032	-0-	708	2			N	-0-				-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-				-0-
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-				-0-
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-				-0-
07	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	2			N	-0-				-0-
08	3441 X	2642	-0-	-799	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838 2	50 9	N		45				169
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122 2	58 9	N		53	160 1	1 8		61
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4803 2	53 9	N		48				109
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5076 2	59 9	N		54				163
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6175 2	58 9	N		53	177 1			39
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5983 2	62 9	N		56				95
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-				51
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N		-0-				51
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-	1 5			50
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N		-0-				50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-				50
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N		-0-				50
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488														
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	45 1	691 2	N		-0-				-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	216 1	618 2	N		-0-				-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270 1	546 2	N		-0-				-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	279 1	719 2	N		-0-				-0-
08	837 N	279	-0-	-558	-0-	279 1		N		-0-				-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	270 1	727 2	N		-0-				-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N		-0-				31
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N		-0-				31
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	1085 2		N		-0-	31 5			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N		-0-				-0-
08	1333 N	406	-0-	-927	-0-	406 2		N		-0-				-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N		-0-				-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				71
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440														
04	3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1845 2		N		-0-				-0-
05	3224 X	2068	-0-	-1156	-0-	2068 2		N		-0-				-0-
06	3120 X	2089	-0-	-1031	-0-	2089 2		N		-0-				-0-
07	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2292 2		N		-0-				-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N		-0-				-0-
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N		-0-				-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N		-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281										COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	432	1	4055	2	N	1				135					
05	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	496	1	4127	2	N	1		1	8	135					
06	4350 X	3055	-0-	-1295	-0-	409	1	2646	2	N	-0-				135					
07	4650 X	1480	-0-	-3170	-0-	251	1	1229	2	N	-0-				135					
08	4650 X	1298	-0-	-3352	-0-	192	1	1106	2	N	-0-				135					
09	4500 X	200	-0-	-4300	-0-	154	1	45	2	N	1	103	1	4	5	29				
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931										COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163										
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				-0-					
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-					
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				-0-					
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-				-0-					
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-				-0-					
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-					
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236										COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973										
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-					
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-					
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-				-0-					
07	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2			N	-0-				-0-					
08	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-				-0-					
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-				-0-					
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648										COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649										COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374										
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-				-0-					
05	3100 N	4054	-0-	954	-0-	4054	2			N	-0-				-0-					
06	3000 N	3625	-0-	625	-0-	3625	2			N	-0-				-0-					
07	3100 N	2625	-0-	-475	-0-	2625	2			N	-0-				-0-					
08	2966 X	1862	-0-	-1104	-0-	1862	2			N	-0-				-0-					
09	2220 X	813	-0-	-1407	-0-	813	2			N	-0-				-0-					
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650										COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100										
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	270	1	2155	2	N	-0-				73					
05	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	279	1	2252	2	N	-0-				73					
06	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	270	1	2052	2	N	-0-				73					
07	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	279	1	2143	2	N	-0-				73					
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	N	-0-				73					
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	270	1	1967	2	N	-0-				73					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701															
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72	2				N	-0-			-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2				N	-0-			-0-
06	4110 X	2307	-0-	-1803	-0-	2307	2				N	-0-			-0-
07	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2				N	-0-			-0-
08	4340 X	930	-0-	-3410	-0-	930	2				N	-0-			-0-
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2				N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350															
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2				N	-0-	5 5		115
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-	88 1	1 5	26
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2				N	-0-			26
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-			26
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2				N	-0-			26
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2				N	-0-			26

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005															
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345	2				N	-0-			-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2				N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2				N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-			-0-
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-			-0-
09	2400 N	202	-0-	-2198	-0-	202	2				N	-0-			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235															
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17 9			N	15			56
05	3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	2				N	-0-			56
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1 9			N	1			57
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-			57
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1 9			N	1			58
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				N	-0-			58

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221															
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2				N	-0-			-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2				N	-0-			-0-
06	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	2				N	-0-			-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2				N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2				N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59			144
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20			164
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	742	2	65	9	N	59	176	1	47
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33			80
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7	1	8	86
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			86

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-			-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933														
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	1240 X	266	-0-	-974	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	420 X	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	434 X	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	434 X	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
09	2190 N	908	-0-	-1282	-0-	908	2			N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818														
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			107
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			107
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			107
07	713 N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-			107
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-			107
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-			107

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501														
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	8554	2			N	-0-			-0-
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
06	8640 X	8397	-0-	-243	-0-	8395	2	2	9	N	2	1	8	1
07	8835 X	8606	-0-	-229	-0-	8606	2			N	-0-			1
08	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2			N	-0-			1
*09	8550 X	7759	-0-	-791	-0-	7759	2			N	-0-	1	5	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
SANDERS UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 216809			COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 14741			PERF.14530 - 19696		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		6240 X	4755	-0-	-1485	-0-				873	1	3882	2	N		-0-								-0-
05		6448 X	5212	-0-	-1236	-0-				992	1	4220	2	N		-0-								-0-
06		6030 X	4468	-0-	-1562	-0-				960	1	3508	2	N		-0-								-0-
07		5580 X	4306	-0-	-1274	-0-				982	1	3323	2	N		1		1	8					-0-
										1	9													-0-
08		5301 X	4659	-0-	-642	-0-				991	1	3668	2	N		-0-								-0-
09		5040 X	4700	-0-	-340	-0-				960	1	3740	2	N		-0-								-0-
ZIENTEK UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 217837			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 14541			PERF.14518 - 16209		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
ATHENA										WELL #: 1			RRCID -> 218383			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10535			PERF. 7342 - 10535		
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-				1166	2	277	9	N		252	178	1		2	8			708
05		1550 N	1101	-0-	-449	-0-				945	2	156	9	N		142	179	1		1	8			670
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-				1922	2	309	9	N		281	10	8						941
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-				2213	2	182	9	N		165	182	1		4	8			920
*08		1116 N	634	-0-	-482	-0-				537	2	97	9	N		88	172	1		659	7			173
																	4	8						
09		1500 N	844	-0-	-656	-0-				686	2	158	9	N		144	182	1		1	8			134
BRONCO										WELL #: 4			RRCID -> 218442			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 14353			PERF.13900 - 17675		
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-				2382	2			N		-0-								-0-
05		930 N	892	-0-	-38	-0-				892	2			N		-0-								-0-
06		720 N	705	-0-	-15	-0-				705	2			N		-0-								-0-
07		2046 N	680	-0-	-1366	-0-				680	2			N		-0-								-0-
08		899 N	671	-0-	-228	-0-				671	2			N		-0-								-0-
09		720 N	666	-0-	-54	-0-				666	2			N		-0-								-0-
MC CUNE										WELL #: 1H			RRCID -> 219874			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13986			PERF.13746 - 18164		
04		3780 X	2176	-0-	-1604	-0-				2176	2			N		-0-								-0-
05		3844 X	2185	-0-	-1659	-0-				2185	2			N		-0-								-0-
06		3720 X	1890	-0-	-1830	-0-				1890	2			N		-0-								-0-
07		3751 X	2104	-0-	-1647	-0-				2104	2			N		-0-								-0-
08		3689 X	2173	-0-	-1516	-0-				2173	2			N		-0-								-0-
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-				2873	2			N		-0-								-0-
LANICEK OL										WELL #: 1WD			RRCID -> 219894			COMPL. DATE 04/30/1995			TOTAL DEPTH 5125			PERF. 4869 - 5024		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/27/2025														
RANDALL										WELL #: 1H			RRCID -> 220422			COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 14988			PERF.14825 - 20242		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-			-0-
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500														
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			196
05	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2			N	-0-			196
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1312	2	19	9	N	17	183	1	30
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8			38
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	2	5	36
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			36

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868														
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			30
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			30
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			30
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	1	5	29
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081														
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
06	4920 X	4789	-0-	-131	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
07	5084 X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
08	5084 X	4936	-0-	-148	-0-	4935	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4706	2			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46 9	N	42	2 8		69	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	2	50 9	N	45	2 8		112	
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54 9	N	49	3 8		158	
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1592	2	51 9	N	46	185 1	2 8	17	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	721	2	25 9	N	23	3 8		37	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37 9	N	34	3 8		68	
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	875	1	4924 2	N	-0-			-0-	
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	992	1	7310 2	N	1	1 8		-0-	
06	7200 X	7199	-0-	-1	-0-	957	1	6242 2	N	-0-			-0-	
07	7440 X	6933	-0-	-507	-0-	959	1	5973 2	N	1	1 8		-0-	
08	7440 X	6889	-0-	-551	-0-	974	1	5914 2	N	1	1 8		-0-	
09	7200 X	5950	-0-	-1250	-0-	890	1	5060 2	N	-0-			-0-	
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
04	21120 X	18769	-0-	-2351	-0-	18769	2		N	-0-			1	
05	21824 X	17844	-0-	-3980	-0-	17843	2	1 9	N	1	1 8		1	
06	21120 X	17882	-0-	-3238	-0-	17881	2	1 9	N	1	1 8		1	
07	21235 X	19552	-0-	-1683	-0-	19552	2		N	-0-			1	
08	21235 X	17265	-0-	-3970	-0-	17265	2		N	-0-	1 5		-0-	
09	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2		N	-0-			-0-	
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
04	5250 X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2		N	-0-			-0-	
05	6045 X	5155	-0-	-890	-0-	5155	2		N	-0-			-0-	
06	5850 X	4566	-0-	-1284	-0-	4566	2		N	-0-			-0-	
07	6045 X	4678	-0-	-1367	-0-	4678	2		N	-0-			-0-	
08	5332 X	4369	-0-	-963	-0-	4369	2		N	-0-			-0-	
09	5160 X	4334	-0-	-826	-0-	4334	2		N	-0-			-0-	
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2	73 9	N	66			149	
05	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	939	2	73 9	N	66			215	
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	958	2	80 9	N	73	180 1		108	
07	1147 N	711	-0-	-436	-0-	642	2	69 9	N	63			171	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1183	2	73 9	N	66	183 1		54	
09	1050 N	842	-0-	-208	-0-	785	2	57 9	N	52			106	
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
05	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			-0-	
06	2130 N	1895	-0-	-235	-0-	1895	2		N	-0-			-0-	
07	2201 N	1825	-0-	-376	-0-	1825	2		N	-0-			-0-	
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2		N	-0-			-0-	
09	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1650	2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2		N	-0-			-0-	
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			-0-	
07	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2		N	-0-			-0-	
08	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2		N	-0-			-0-	
09	8340 X	7862	-0-	-478	-0-	7862	2		N	-0-			-0-	
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	875	1	5210 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9								
05	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	991	1	4356 2	N	-0-			-0-	
06	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	958	1	4134 2	N	-0-			-0-	
07	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	992	1	4008 2	N	-0-			-0-	
08	6200 X	4388	-0-	-1812	-0-	992	1	3396 2	N	-0-			-0-	
09	6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	959	1	3315 2	N	-0-			-0-	
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
04	5070 X	4826	-0-	-244	-0-	873	1	3953 2	N	-0-			-0-	
05	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	949	1	4062 2	N	-0-			-0-	
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	959	1	4043 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9								
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	992	1	4055 2	N	-0-			-0-	
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	992	1	4039 2	N	-0-			-0-	
09	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	958	1	3748 2	N	-0-			-0-	
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			144	
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2		N	-0-			144	
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2		N	-0-			144	
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-			144	
08	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925	2		N	-0-			144	
09	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2		N	-0-			144	
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2		N	-0-			-0-	
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-			-0-	
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6182	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-			-0-	
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					1
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2		1	9	N	1	8			1
06	1290 N	981	-0-	-309	-0-	981	2			N	-0-					1
07	1364 N	871	-0-	-493	-0-	871	2			N	-0-					1
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					1
*09	990 N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-		1	5		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511																
04	10140 X	6165	-0-	-3975	-0-	875	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	7843 X	5659	-0-	-2184	-0-	799	1	4860	2	N	-0-					-0-
06	6600 X	5877	-0-	-723	-0-	835	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	852	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	978	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	960	1	5965	2	N	-0-					-0-

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075																
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					71
05	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					71
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					71
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					71
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					71
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					71

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323																
04	7860 X	7549	-0-	-311	-0-	896	1	6653	2	N	-0-					-0-
05	8153 X	7586	-0-	-567	-0-	992	1	6593	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
06	7890 X	7245	-0-	-645	-0-	960	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	8153 X	7575	-0-	-578	-0-	992	1	6582	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
08	7812 X	7649	-0-	-163	-0-	990	1	6658	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
09	7560 X	7345	-0-	-215	-0-	960	1	6385	2	N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354																
04	8130 X	7573	-0-	-557	-0-	875	1	6698	2	N	-0-					-0-
05	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	991	1	7298	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
06	8640 X	8448	-0-	-192	-0-	959	1	7488	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
07	8928 X	7784	-0-	-1144	-0-	944	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	8277 X	7866	-0-	-411	-0-	982	1	6883	2	N	1		1	8		-0-
						1	9									
09	8460 X	7494	-0-	-966	-0-	924	1	6570	2	N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107																
04	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2055	-0-	-1138	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	1888	-0-	-692	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220																			
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2					N	-0-						45
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2					N	-0-						45
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2		1	9		N	-1						46
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						46
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-						46
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						46

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																			
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2					N	-0-						-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2					N	-0-						-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2					N	-0-						-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2					N	-0-						-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2					N	-0-						-0-
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2					N	-0-						-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056																			
04	2670 X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2					N	-0-						35
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2		2	9		N	2						37
06	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	1305	2					N	-0-						37
07	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	2317	2		3	9		N	3		1	8			39
08	3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	1607	2		1	9		N	1						40
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2035	2					N	-0-						40

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726																			
04	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2					N	-0-						-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-							N	-0-						-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2					N	-0-						-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2					N	-0-						-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2					N	-0-						-0-
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2					N	-0-						-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485																			
04	15150 X	14785	-0-	-365	-0-	876	1	13908	2			N	1		1	8			-0-
						1	9												
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	992	1	14637	2			N	1		1	8			-0-
						1	9												
06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-	960	1	13867	2			N	1		1	8			-0-
						1	9												
07	15624 X	14645	-0-	-979	-0-	992	1	13653	2			N	-0-						-0-
08	15624 X	14514	-0-	-1110	-0-	988	1	13525	2			N	1		1	8			-0-
						1	9												
09	15120 X	14139	-0-	-981	-0-	960	1	13179	2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-			71
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-			71
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			71
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	294	2	35	9	N	32			103
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	254	2	42	9	N	38			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5880	2	690	9	N	627	551	1	293
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5038	2	629	9	N	572	549	1	316
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	828	2	103	9	N	94	182	1	228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2942	2	362	9	N	329	349	1	208
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2222	2	241	9	N	219	274	1	153
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WEST CANNON UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9	N	106	10	8			173
05	2449 N	1681	-0-	-768	-0-	-0-	1561	2	120	9	N	109	173	1	13	8	96
06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	-0-	1206	2	92	9	N	84	6	8			174
07	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	-0-	56	2			N	-0-					174
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	1					175
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	80	9	N	73	177	1	1	8	70
W. LEHMANN OIL UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326						
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHLEY											WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942						
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-					75
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
ABSHIRE UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
WEISER											WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962						
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					52
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					52
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					52
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					52
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					52
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52
NEINAST											WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	450 1	4201 2	N		526	570 1	5 8		145
						579 9								
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	453 1	4206 2	N		520	376 1	5 8		284
						572 9								
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	450 1	3733 2	N		482	562 1	7 8		197
						530 9								
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	462 1	3944 2	N		460	548 1	2 8		107
						506 9								
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	459 1	3728 2	N		455	373 1	5 8		184
						501 9								
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	311 1	3264 2	N		411	356 1	3 8		236
						452 9								
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-	3172 2	72 9	N		65	180 1			36
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			N		-0-				36
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11707 2	361 9	N		328	178 1			186
07	12276 X	10089	-0-	-2187	-0-	9811 2	278 9	N		253	360 1	1 8		78
08	12214 X	10113	-0-	-2101	-0-	9898 2	215 9	N		195	184 1	2 8		87
09	11880 X	8168	-0-	-3712	-0-	7944 2	224 9	N		204	86 1	1 8		204
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	4 1	2739 2	Y		251	249 1			11
						11 4	276 9							
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	41 1	2375 2	Y		216	218 1			9
						13 4	238 9							
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	5 1	2196 2	Y		170	170 1			9
						6 4	187 9							
07	2418 X	1342	-0-	-1076	-0-	2 1	1234 2	Y		94	96 1			7
						3 4	103 9							
08	2418 X	627	-0-	-1791	-0-	552 2	2 4	Y		66	66 1			7
						73 9								
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	158 2	37 9	Y		34	34 1			7
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-	48440 2	1476 9	N		1342	1305 1	1 8		382
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-	41337 2	1327 9	N		1206	1453 1	1 8		134
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-	38985 2	1242 9	N		1129	1082 1	2 8		179
07	47709 X	41508	-0-	-6201	-0-	40252 2	1256 9	N		1142	1086 1	1 8		234
08	47709 X	40566	-0-	-7143	-0-	39306 2	1260 9	N		1145	1265 1	2 8		112
09	46170 X	38441	-0-	-7729	-0-	37225 2	1216 9	N		1105	1100 1	1 8		116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	234	2	88	9	N	80	188	1	6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	167	2	75	9	N	68			74
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	142	2	68	9	N	62			136
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	168	2	57	9	N	52			188
*08	248 N	58	-0-	-190	-0-	28	2	30	9	N	27	106	7	109
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-	94	1	15
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			25
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			25
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			25
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			25
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			25
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			21
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			21
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			21
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			21
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	21	6	-0-
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34	1	8	167
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	26	1	8	192
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	952	2	21	9	N	19	183	1	28
07	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33			61
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8	61
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15			76
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	76	7	109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1	15
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-	12080	2	677	9	N	615	575	1	186
05	16647 X	13966	-0-	-2681	-0-	13176	2	790	9	N	718	774	1	126
06	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	13600	2	740	9	N	673	572	1	224
07	16647 X	13963	-0-	-2684	-0-	13310	2	653	9	N	594	751	1	66
08	14570 X	11969	-0-	-2601	-0-	11343	2	626	9	N	569	565	1	68
09	14340 X	12175	-0-	-2165	-0-	11551	2	624	9	N	567	379	1	256

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-	479 773	1 9	9093	2	N	703	604	1	2	8	203
05	15283 X	11494	-0-	-3789	-0-	1150 746	1 9	9598	2	N	678	776	1	2	8	103
06	11310 X	9807	-0-	-1503	-0-	1135 656	1 9	8016	2	N	596	599	1			100
07	11687 X	9212	-0-	-2475	-0-	1018 660	1 9	7534	2	N	600	584	1	2	8	114
08	11501 X	9359	-0-	-2142	-0-	1089 677	1 9	7593	2	N	615	584	1	2	8	143
09	11130 X	9917	-0-	-1213	-0-	1060 626	1 9	8231	2	N	569	572	1			140
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018																
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6435	2	666	9	N	605	415	1	7	8	304
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5684	2	585	9	N	532	555	1	5	8	276
06	6810 X	6340	-0-	-470	-0-	5845	2	495	9	N	450	405	1	8	8	313
07	7347 X	5793	-0-	-1554	-0-	5335	2	458	9	N	416	588	1	6	8	135
08	7347 X	4172	-0-	-3175	-0-	3582	2	590	9	N	536	587	1	10	8	74
09	7110 X	4441	-0-	-2669	-0-	3926	2	515	9	N	468	355	1	7	8	180
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445																
04	12060 X	9771	-0-	-2289	-0-	457 627	1 9	8687	2	N	570	592	1	2	8	57
05	12462 X	9584	-0-	-2878	-0-	972 497	1 9	8115	2	N	452	384	1	1	8	124
06	10230 X	7692	-0-	-2538	-0-	899 443	1 9	6350	2	N	403	407	1	4	8	116
07	10137 X	9773	-0-	-364	-0-	1080 701	1 9	7992	2	N	637	593	1	2	8	158
08	10106 X	10043	-0-	-63	-0-	1180 633	1 9	8230	2	N	575	586	1	4	8	143
09	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	1119 560	1 9	8688	2	N	509	578	1	3	8	71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1 8	83
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10645	2	865	9	N	786	750	1	2 8	117
06	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10234	2	762	9	N	693	745	1	2 8	63
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10745	2	765	9	N	695	562	1	1 8	195
08	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	10574	2	734	9	N	667	768	1	1 8	93
09	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9488	2	697	9	N	634	558	1		169
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
04	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	266	1	5340	2	N	239	187	1	1 8	109
						263	9								
05	6541 X	5873	-0-	-668	-0-	287	1	5322	2	N	240	176	1	1 8	172
						264	9								
06	6330 X	6122	-0-	-208	-0-	269	1	5580	2	N	248	185	1	1 8	234
						273	9								
07	6541 X	6119	-0-	-422	-0-	278	1	5581	2	N	236	343	1		127
						260	9								
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	284	1	5808	2	N	233	164	1	2 8	194
						256	9								
09	6120 X	5765	-0-	-355	-0-	255	1	5269	2	N	219	353	1	1 8	59
						241	9								
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
04	6240 X	4838	-0-	-1402	-0-	536	1	4083	2	N	199	185	1		39
						219	9								
05	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	578	1	3727	2	N	211	168	1		82
						232	9								
06	6240 X	4550	-0-	-1690	-0-	541	1	3799	2	N	191	178	1	1 8	94
						210	9								
07	5084 X	4402	-0-	-682	-0-	559	1	3633	2	N	191	177	1		108
						210	9								
08	5084 X	4571	-0-	-513	-0-	581	1	3774	2	N	196	180	1	1 8	123
						216	9								
09	4830 X	4579	-0-	-251	-0-	512	1	3863	2	N	185	187	1		121
						204	9								
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	1 8	151
05	13578 X	687	-0-	-12891	-0-	596	2	91	9	N	83	192	1	3 8	39
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	2	1	8		40
07	13578 X	11672	-0-	-1906	-0-	10283	2	1389	9	N	1263	1134	1		169
08	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	10323	2	1175	9	N	1068	1140	1	3 8	94
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	8869	2	1001	9	N	910	758	1	1 8	245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-	6893	2	431	9	N	392	378	1		223
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-	7421	2	480	9	N	436	569	1	1 8	89
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-	6663	2	430	9	N	391	370	1	1 8	109
07	12896 X	4794	-0-	-8102	-0-	4478	2	316	9	N	287	193	1		203
08	8463 X	6736	-0-	-1727	-0-	6286	2	450	9	N	409	546	1	1 8	65
09	7650 X	5718	-0-	-1932	-0-	5305	2	413	9	N	375	180	1		260
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543															
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-	724	1	5139	2	N	201	175	1	1 8	173
						221	9								
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-	754	1	5032	2	N	196	174	1	1 8	194
						216	9								
06	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-	743	1	4570	2	N	162	187	1	2 8	167
						178	9								
07	7254 X	5620	-0-	-1634	-0-	760	1	4706	2	N	140	188	1	1 8	118
						154	9								
08	6293 X	6102	-0-	-191	-0-	783	1	5125	2	N	176	173	1	3 8	118
						194	9								
09	6090 X	5924	-0-	-166	-0-	757	1	4971	2	N	178	183	1	2 8	111
						196	9								
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-	452	1	3924	2	N	159	189	1		83
						175	9								
05	5952 X	4287	-0-	-1665	-0-	471	1	3644	2	N	156	183	1		56
						172	9								
06	5430 X	4101	-0-	-1329	-0-	464	1	3472	2	N	150	1	8		205
						165	9								
07	5332 X	4045	-0-	-1287	-0-	474	1	3405	2	N	151	181	1		175
						166	9								
08	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	488	1	3507	2	N	140	161	1	1 8	153
						154	9								
09	4560 X	4136	-0-	-424	-0-	473	1	3513	2	N	136	182	1	1 8	106
						150	9								
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-				147
05	372 N	27	-0-	-345	-0-	18	2	9	9	N	8	1	8		154
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				154
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	N	18				172
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
04	15360 X	12414	-0-	-2946	-0-	11824	2	590	9	Y	536	427	1	2 8	400
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-	12157	2	463	9	Y	421	407	1	4 8	410
06	13530 X	10748	-0-	-2782	-0-	10343	2	405	9	Y	368	428	1	1 8	349
07	13981 X	9984	-0-	-3997	-0-	9537	2	447	9	Y	406	403	1	3 8	349
08	12834 X	8826	-0-	-4008	-0-	8498	2	328	9	Y	298	406	1	1 8	240
09	DLQ G-10	8704	-0-	8704	8704	8400	2	304	9	Y	276	212	1	3 8	301

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	15703	2	435	9	Y	395	442	1	2 8	231
05	34255 X	13178	-0-	-21077	-0-	12861	2	317	9	Y	288	222	1	1 8	296
06	21060 X	11830	-0-	-9230	-0-	11508	2	322	9	Y	293	243	1	4 8	342
07	21762 X	12411	-0-	-9351	-0-	12063	2	348	9	Y	316	404	1	2 8	252
08	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	17159	2	311	9	Y	283	226	1	4 8	305
09	DLQ G-10	29573	-0-	29573	29573	29171	2	402	9	Y	365	423	1	3 8	244
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15941	2	3849	9	N	3499	3270	1	1 8	371
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N	4162	4054	1	4 8	475
06	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	15383	2	3101	9	N	2819	3136	1	12 8	146
07	20460 X	17132	-0-	-3328	-0-	13314	2	3818	9	N	3471	3157	1	4 8	456
08	22165 X	18092	-0-	-4073	-0-	14689	2	3403	9	N	3094	3186	1	8 8	356
09	21450 X	17559	-0-	-3891	-0-	14359	2	3200	9	N	2909	3039	1	4 8	222
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	N	13	117	1		8
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	15				23
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	9	N	35				58
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	9	N	17	51	1		24
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				24
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				24
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
04	6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	4343	2	292	9	N	265	386	1	1 8	91
05	8990 X	5459	-0-	-3531	-0-	5147	2	312	9	N	284	188	1		187
06	8700 X	7011	-0-	-1689	-0-	6608	2	403	9	N	366	383	1		170
07	8990 X	6877	-0-	-2113	-0-	6633	2	244	9	N	222	183	1		209
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6448	2	417	9	N	379	370	1	1 8	217
09	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	4356	2	341	9	N	310	377	1	1 8	149
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
04	7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9	N	733	723	1		175
05	8525 X	3779	-0-	-4746	-0-	3175	2	604	9	N	549	560	1		164
06	8250 X	2944	-0-	-5306	-0-	2228	2	716	9	N	651	554	1		261
07	8525 X	3036	-0-	-5489	-0-	2396	2	640	9	N	582	533	1		310
08	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	1422	2	619	9	N	563	728	1		145
09	4890 X	2128	-0-	-2762	-0-	1489	2	639	9	N	581	557	1		169
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
04	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9	N	1229	1393	1	2 8	209
05	25451 X	24086	-0-	-1365	-0-	22802	2	1284	9	N	1167	986	1	3 8	387
06	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	26442	2	1078	9	N	980	1012	1		355
07	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	31048	2	1096	9	N	996	985	1	1 8	365
08	33902 X	33902	-0-	-0-	-0-	32862	2	1040	9	N	945	983	1	2 8	325
09	24630 X	19468	-0-	-5162	-0-	18802	2	666	9	N	605	604	1	17 8	309

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9	N	730	670	1	11	8	312
05	28427 X	19837	-0-	-8590	-0-	19039	2	798	9	N	725	789	1	11	8	237
06	22560 X	17161	-0-	-5399	-0-	16392	2	769	9	N	699	651	1	15	8	270
07	22010 X	16469	-0-	-5541	-0-	15684	2	785	9	N	714	610	1	13	8	361
08	22010 X	16230	-0-	-5780	-0-	15508	2	722	9	N	656	803	1	1	8	213
09	19200 X	10969	-0-	-8231	-0-	10504	2	465	9	N	423	414	1	9	8	213
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74
05	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					74
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					74
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					74
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					74
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	357	2	138	9	N	125					199
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9	N	1551	1623	1	1	8	260
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	1870	9	N	1700	1586	1	1	8	373
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	1727	9	N	1570	1571	1	4	8	368
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10034	2	1744	9	N	1585	1645	1	2	8	306
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9758	2	1651	9	N	1501	1474	1	4	8	329
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	9002	2	1506	9	N	1369	1434	1	2	8	262
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428																
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291	1	19618	2	N	1931	2064	1	19	8	177
						7	4	2124	9							
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	16690	2	N	1397	1394	1	20	8	160
						1537	9									
06	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	283	1	18473	2	N	1410	1296	1	27	8	247
						1551	9									
07	19034 X	18955	-0-	-79	-0-	270	1	17253	2	N	1302	1069	1	27	8	453
						1432	9									
08	19034 X	7893	-0-	-11141	-0-	127	1	7037	2	N	658	827	1	9	8	275
						5	4	724	9							
09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	292	1	17980	2	N	1408	1439	1	30	8	214
						6	4	1549	9							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311																
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286	1	19240	2	N	1960	2063	1	1	8	343
						7	4	2156	9							
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288	1	18264	2	N	1727	1978	1			92
						1900	9									
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	281	1	18327	2	N	1500	1476	1			116
						1650	9									
07	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	280	1	17880	2	N	1428	1093	1			451
						1571	9									
08	18941 X	16873	-0-	-2068	-0-	277	1	15304	2	N	1165	1254	1	1	8	361
						10	4	1282	9							
09	18330 X	17638	-0-	-692	-0-	257	1	15858	2	N	1380	1670	1	1	8	70
						5	4	1518	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	7363	2	575	9 N	523	555	1	1 8	147
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8571	2	639	9 N	581	547	1	3 8	178
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-	6877	2	515	9 N	468	370	1	3 8	273
07	9238 X	6209	-0-	-3029	-0-	5752	2	457	9 N	415	522	1	1 8	165
08	9238 X	8785	-0-	-453	-0-	8225	2	560	9 N	509	523	1	4 8	147
09	8910 X	6182	-0-	-2728	-0-	5742	2	440	9 N	400	371	1	4 8	172
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-	2474	1	32602	2 N	1707	1660	1	8 8	267
						1878	9							
05	43586 X	38167	-0-	-5419	-0-	2624	1	33594	2 N	1772	1656	1	9 8	374
						1949	9							
06	42180 X	37127	-0-	-5053	-0-	2630	1	32573	2 N	1749	1792	1	14 8	317
						1924	9							
07	43586 X	36375	-0-	-7211	-0-	2622	1	31780	2 N	1794	1973	1	9 8	129
						1973	9							
08	41912 X	34094	-0-	-7818	-0-	2546	1	29636	2 N	1738	1613	1	11 8	243
						1912	9							
09	37140 X	33708	-0-	-3432	-0-	2534	1	29294	2 N	1709	1652	1	9 8	291
						1880	9							
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	7631	2	1752	9 N	1593	1624	1	1 8	245
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8156	2	1905	9 N	1732	1627	1		350
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	8134	2	1857	9 N	1688	1791	1	1 8	246
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8159	2	1975	9 N	1795	1800	1	1 8	240
08	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9117	2	1956	9 N	1778	1706	1	2 8	310
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	8277	2	1697	9 N	1543	1626	1	1 8	226
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	2018	1	21869	2 N	1586	1471	1	2 8	278
						1745	9							
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	2002	1	23319	2 N	1566	1628	1	4 8	212
						1723	9							
06	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1869	1	21433	2 N	1435	1462	1	5 8	180
						1579	9							
07	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	1978	1	22988	2 N	1454	1445	1	5 8	184
						1599	9							
08	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-	2093	1	24374	2 N	1436	1474	1	4 8	142
						1580	9							
09	26160 X	25491	-0-	-669	-0-	1966	1	22006	2 N	1381	1321	1	4 8	198
						1519	9							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
04	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	33177	2	11	4 N	1568	1757	1		332
						1725	9							
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	30374	2	1423	9 N	1294	1405	1		221
06	30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	29368	2	1202	9 N	1093	1028	1		286
07	36084 X	28978	-0-	-7106	-0-	27789	2	1189	9 N	1081	940	1		427
08	36084 X	28983	-0-	-7101	-0-	27821	2	18	4 N	1040	1153	1		314
						1144	9							
09	34920 X	25444	-0-	-9476	-0-	24455	2	8	4 N	892	1035	1		171
						981	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	32550 X	30314	-0-	-2236	-0-		28259	2	9	4	N	1860	1848	1	19	8
							2046	9								448
05	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-		26254	2	1823	9	N	1657	1921	1	19	8
06	31200 X	26832	-0-	-4368	-0-		25202	2	1630	9	N	1482	1340	1	22	8
07	32240 X	25393	-0-	-6847	-0-		23813	2	1580	9	N	1436	1313	1	17	8
08	32240 X	27112	-0-	-5128	-0-		25403	2	16	4	N	1539	1501	1	13	8
							1693	9								
09	30300 X	25221	-0-	-5079	-0-		23769	2	8	4	N	1313	1363	1	17	8
							1444	9								349
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																
04	29220 X	27085	-0-	-2135	-0-		23575	2	3510	9	Y	3191	3308	1		341
05	30194 X	25781	-0-	-4413	-0-		22831	2	2950	9	Y	2682	2746	1		277
06	28920 X	25496	-0-	-3424	-0-		22604	2	2892	9	Y	2629	2490	1		416
07	27993 X	24801	-0-	-3192	-0-		22061	2	2740	9	Y	2491	2399	1		508
08	27993 X	26057	-0-	-1936	-0-		23011	2	3046	9	Y	2769	2857	1		420
09	DLQ G-10	24402	-0-	24402	24402		21553	2	2849	9	Y	2590	2542	1		468
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749																
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-		30477	2	2742	9	Y	2493	2530	1	1	8
05	33976 X	31224	-0-	-2752	-0-		28422	2	2802	9	Y	2547	2550	1		264
06	32880 X	31285	-0-	-1595	-0-		28661	2	2624	9	Y	2385	2270	1	1	8
07	33976 X	30378	-0-	-3598	-0-		27717	2	2661	9	Y	2419	2303	1		494
08	33976 X	30583	-0-	-3393	-0-		27671	2	2912	9	Y	2647	2739	1		402
09	DLQ G-10	28025	-0-	28025	28025		25586	2	2439	9	Y	2217	2216	1	2	8
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673																
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-		40420	2	3253	9	Y	2957	3035	1	3	8
05	44361 X	43211	-0-	-1150	-0-		40252	2	2959	9	Y	2690	2726	1	2	8
06	43200 X	40909	-0-	-2291	-0-		38346	2	2563	9	Y	2330	2233	1	7	8
07	45105 X	40301	-0-	-4804	-0-		37831	2	2470	9	Y	2245	2152	1	2	8
08	45105 X	41138	-0-	-3967	-0-		38668	2	2470	9	Y	2245	2358	1	8	8
09	DLQ G-10	37226	-0-	37226	37226		35099	2	2127	9	Y	1934	1921	1	4	8
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978																
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-		21685	2	100	4	Y	2568	2473	1	2	8
							2825	9								
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-		23681	2	180	4	Y	3001	3073	1	6	8
							3301	9								
06	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-		7703	2	38	4	Y	872	1035	1	2	8
							959	9								
07	27962 X	3	-0-	-27959	-0-		2	2	1	9	Y	1	1	8		44
08	27156 X	71	-0-	-27085	-0-		69	2	1	4	Y	1	44	1	1	8
							1	9								-0-
09	DLQ G-10	11464	-0-	11464	11464		9276	2	77	4	Y	1919	1711	1	2	8
							2111	9								206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2766	1	10136	2	Y	1818	1738	1	412
						29	4	2000	9					
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	2358	1	10798	2	Y	2205	2454	1	163
						48	4	2426	9					
06	14430 X	13738	-0-	-692	-0-	1711	1	9844	2	Y	1965	2023	1	105
						21	4	2162	9					
07	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	2322	1	10345	2	Y	2608	2637	1	76
						24	4	2869	9					
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	2373	1	10247	2	Y	2793	2762	1	106
						25	4	3072	9			1	8	
09	DLQ G-10	14617	-0-	14617	14617	2068	1	9462	2	Y	2781	2777	1	110
						28	4	3059	9					
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	4023	1	24566	2	Y	2243	2223	1	462
						70	4	2467	9					
05	33294 X	30482	-0-	-2812	-0-	3656	1	24393	2	Y	2114	2428	1	147
						108	4	2325	9					
06	31860 X	27199	-0-	-4661	-0-	2525	1	22861	2	Y	1604	1652	1	94
						49	4	1764	9					
07	32922 X	30068	-0-	-2854	-0-	3707	1	24527	2	Y	1616	1656	1	52
						56	4	1778	9					
08	32178 X	29912	-0-	-2266	-0-	3959	1	23853	2	Y	1857	1835	1	70
						57	4	2043	9					
09	DLQ G-10	29335	-0-	29335	29335	3945	1	23597	2	Y	1567	1544	1	90
						69	4	1724	9					
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	957	1	21679	2	Y	4118	4076	1	228
						124	4	4530	9					
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	1115	1	22354	2	Y	4736	4707	1	256
						11	4	5210	9					
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	224	1	21674	2	Y	4366	4508	1	111
						94	4	4803	9					
07	30473 X	13975	-0-	-16498	-0-	90	1	11027	2	Y	2517	2445	1	182
						89	4	2769	9					
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-				Y	-0-		181	1	1
*09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	244	1	4631	2	Y	1562	1338	1	201
						17	4	1718	9			23	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021											TOTAL	DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-			2578 1	12366 2		Y	876	942 1		8 8		88	
								35 4	964 9									
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-			3227 1	19452 2		Y	1546	1513 1		4 8		117	
								86 4	1701 9									
06	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-			2129 1	16047 2		Y	1367	1376 1		18 8		90	
								34 4	1504 9									
07	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-			3246 1	18911 2		Y	1714	1728 1		6 8		70	
								43 4	1885 9									
08	24459 X	21229	-0-	-3230	-0-			3395 1	16688 2		Y	1005	1006 1		26 8		43	
								40 4	1106 9									
09	DLQ G-10	17038	-0-	17038	17038			3149 1	13048 2		Y	730	694 1		18 8		61	
								38 4	803 9									
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020											TOTAL	DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369			
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-			987 1	22361 2		Y	1251	1247 1		2 8		70	
								128 4	1376 9									
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-			1123 1	22513 2		Y	1230	1231 1		1 8		68	
								11 4	1353 9									
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-			230 1	22225 2		Y	1339	1366 1		5 8		36	
								96 4	1473 9									
07	26753 X	20774	-0-	-5979	-0-			155 1	19061 2		Y	1276	1216 1		2 8		94	
								154 4	1404 9									
08	26753 X	10273	-0-	-16480	-0-			503 1	9138 2		Y	534	548 1		6 8		74	
								45 4	587 9									
09	DLQ G-10	20320	-0-	20320	20320			967 1	18370 2		Y	834	792 1		9 8		107	
								66 4	917 9									
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995											TOTAL	DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410			
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-					-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-			482 2			N	-0-					-0-	
06	480 N	448	-0-	-32	-0-			448 2			N	-0-					-0-	
07	496 N	327	-0-	-169	-0-			327 2			N	-0-					-0-	
08	496 N	76	-0-	-420	-0-			76 2			N	-0-					-0-	
09	450 N	365	-0-	-85	-0-			365 2			N	-0-					-0-	
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996											TOTAL	DEPTH	12491	PERF. 8585	- 12491			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998											TOTAL	DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	1					126	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-			76 2	10 9		N	9					135	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-			80 2	18 9		N	16					151	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-			64 2	7 9		N	6					157	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-			77 2	8 9		N	7					164	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					164	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-	22061 2847 9	2	1225	4	N	2588	2691	1	7 8	300
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-	23394 2881 9	2	145	4	N	2619	2528	1	11 8	380
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-	22085 2718 9	2	195	4	N	2471	2543	1	12 8	296
07	29512 X	25034	-0-	-4478	-0-	22133 2707 9	2	194	4	N	2461	2353	1	9 8	395
08	28365 X	23903	-0-	-4462	-0-	21003 2584 9	2	316	4	N	2349	2322	1	12 8	410
09	26130 X	21705	-0-	-4425	-0-	19255 2277 9	2	173	4	N	2070	2197	1	10 8	273
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279															
04	40950 X	33553	-0-	-7397	-0-	292 53 4	1	32133	2	N	977	979	1	3 8	114
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-	290 51 4	1	31468	2	N	926	903	1	5 8	132
06	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-	281 51 4	1	29975	2	N	876	904	1	1 8	103
07	38099 X	31625	-0-	-6474	-0-	300 42 4	1	30203	2	N	982	983	1	1 8	101
08	35743 X	30712	-0-	-5031	-0-	309 27 4	1	29475	2	N	819	788	1	3 8	129
09	33540 X	18472	-0-	-15068	-0-	185 51 4	1	17550	2	N	624	705	1	1 8	47
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953															
04	40650 X	38396	-0-	-2254	-0-	1589 167 4	1	34124	2	Y	2287	2051	1		365
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-	1637 11 4	1	34252	2	Y	2145	2362	1		148
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-	1574 21 4	1	32652	2	Y	2083	2041	1	1 8	189
07	39680 X	37147	-0-	-2533	-0-	1737 73 4	1	32646	2	Y	2446	2468	1		167
08	39680 X	35791	-0-	-3889	-0-	1539 190 4	1	31608	2	Y	2231	2285	1	1 8	112
09	DLQ G-10	34388	-0-	34388	34388	1333 8 4	1	30443	2	Y	2367	2316	1		163
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
04	41100 X	37131	-0-	-3969	-0-	1564 164 4	1	33580	2	Y	1657	1489	1	1 8	323
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-	1614 11 4	1	33761	2	Y	1710	1841	1	4 8	188
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-	1536 21 4	1	31861	2	Y	1468	1445	1	3 8	208
07	38750 X	35289	-0-	-3461	-0-	1687 71 4	1	31702	2	Y	1663	1726	1	1 8	144
08	38378 X	34418	-0-	-3960	-0-	1491 184 4	1	30614	2	Y	1935	1970	1	2 8	107
09	DLQ G-10	31852	-0-	31852	31852	1255 8 4	1	28664	2	Y	1750	1700	1	3 8	154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360													
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-	1380	1	29628	2	Y	1913	1716 1	294
						145	4	2104	9				
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	1400	1	29299	2	Y	1909	2067 1	133
						10	4	2100	9				
06	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338	1	27752	2	Y	1957	1910 1	177
						18	4	2153	9				
07	36394 X	30738	-0-	-5656	-0-	1453	1	27304	2	Y	1745	1823 1	98
						61	4	1920	9				
08	34379 X	29638	-0-	-4741	-0-	1291	1	26520	2	Y	1516	1553 1	59
						159	4	1668	9				
09	DLQ G-10	27509	-0-	27509	27509	1086	1	24801	2	Y	1468	1418 1	108
						7	4	1615	9				
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946													
04	34770 X	19980	-0-	-14790	-0-	29	1	18926	2	Y	862	850 1	25
						77	4	948	9				
05	35929 X	20058	-0-	-15871	-0-	324	1	18653	2	Y	887	895 1	17
						105	4	976	9				
06	26940 X	20484	-0-	-6456	-0-	40	1	19351	2	Y	948	946 1	18
						50	4	1043	9			1 8	
07	25730 X	13716	-0-	-12014	-0-	20	1	13030	2	Y	580	585 1	13
						28	4	638	9				
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	15	1	35233	2	Y	1701	1678 1	31
						106	4	1871	9			5 8	
09	DLQ G-10	33836	-0-	33836	33836	55	1	31972	2	Y	1583	1569 1	40
						68	4	1741	9			5 8	
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915													
04	60570 X	57209	-0-	-3361	-0-	74	1	48362	2	Y	7797	7685 1	137
						196	4	8577	9				
05	62589 X	54485	-0-	-8104	-0-	789	1	45464	2	Y	7250	7329 1	57
						257	4	7975	9			1 8	
06	60570 X	49677	-0-	-10893	-0-	87	1	42278	2	Y	6548	6541 1	60
						109	4	7203	9			4 8	
07	62589 X	47183	-0-	-15406	-0-	62	1	40029	2	Y	6371	6393 1	37
						84	4	7008	9			1 8	
08	62589 X	46920	-0-	-15669	-0-	17	1	39724	2	Y	6417	6340 1	108
						120	4	7059	9			6 8	
09	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	63	1	36535	2	Y	6067	6033 1	139
						77	4	6674	9			3 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	34620 X	29479	-0-	-5141	-0-	1203 1	25822 2	Y	2116	1910 1	2 8	318		
						126 4	2328 9							
05	35123 X	29226	-0-	-5897	-0-	1227 1	25667 2	Y	2112	2290 1	5 8	135		
						9 4	2323 9							
06	33990 X	26895	-0-	-7095	-0-	1137 1	23595 2	Y	1953	1916 1	3 8	169		
						15 4	2148 9							
07	31775 X	26641	-0-	-5134	-0-	1240 1	23295 2	Y	1867	1931 1	1 8	104		
						52 4	2054 9							
08	30690 X	25726	-0-	-4964	-0-	1100 1	22589 2	Y	1728	1763 1	2 8	67		
						136 4	1901 9							
09	DLQ G-10	23566	-0-	23566	23566	916 1	20910 2	Y	1576	1525 1	1 8	117		
						6 4	1734 9							
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
04	46710 X	34283	-0-	-12427	-0-	49 1	31954 2	Y	1955	1922 1	4 8	39		
						129 4	2151 9							
05	45973 X	34221	-0-	-11752	-0-	543 1	31297 2	Y	2004	2023 1	2 8	18		
						177 4	2204 9							
06	35520 X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	29278 2	Y	1741	1735 1	6 8	18		
						75 4	1915 9							
07	36704 X	31078	-0-	-5626	-0-	45 1	29172 2	Y	1635	1639 1	2 8	12		
						62 4	1799 9							
08	36704 X	30385	-0-	-6319	-0-	12 1	28557 2	Y	1573	1553 1	5 8	27		
						86 4	1730 9							
09	DLQ G-10	28258	-0-	28258	28258	45 1	26505 2	Y	1502	1490 1	4 8	35		
						56 4	1652 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
04	63120 X	61409	-0-	-1711	-0-	84 1	55001 2	Y	5546	5468 1		102		
						223 4	6101 9							
05	68789 X	61337	-0-	-7452	-0-	939 1	54133 2	Y	5418	5472 1		48		
						305 4	5960 9							
06	66570 X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	50787 2	Y	4938	4933 1	2 8	51		
						131 4	5432 9							
07	68789 X	56525	-0-	-12264	-0-	79 1	50838 2	Y	5001	5018 1	1 8	33		
						107 4	5501 9							
08	66836 X	54691	-0-	-12145	-0-	21 1	49695 2	Y	4386	4339 1	2 8	78		
						150 4	4825 9							
09	DLQ G-10	50143	-0-	50143	50143	78 1	45452 2	Y	4106	4085 1	2 8	97		
						96 4	4517 9							
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	1128 1	24217 2	Y	2559	2314 1	1 8	377		
						119 4	2815 9							
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201 1	25123 2	Y	2588	2799 1	5 8	161		
						8 4	2847 9							
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209 1	25072 2	Y	2639	2579 1	3 8	218		
						16 4	2903 9							
07	32395 X	28330	-0-	-4065	-0-	1296 1	24353 2	Y	2387	2471 1	1 8	133		
						55 4	2626 9							
08	31341 X	27296	-0-	-4045	-0-	1152 1	23666 2	Y	2124	2172 1	2 8	83		
						142 4	2336 9							
09	DLQ G-10	24257	-0-	24257	24257	930 1	21228 2	Y	1903	1852 1	1 8	133		
						6 4	2093 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-			76 1	23831 2	3926 9		Y	3569	3529 1	2 8			255
05	30535 X	27974	-0-	-2561	-0-			76 1	24025 2	3873 9		Y	3521	3488 1	1 8			287
06	28500 X	26157	-0-	-2343	-0-			59 1	22634 2	3464 9		Y	3149	3149 1	7 8			280
07	29450 X	21398	-0-	-8052	-0-			59 1	18390 2	2949 9		Y	2681	2704 1	3 8			254
08	29450 X	26081	-0-	-3369	-0-			74 1	22586 2	3421 9		Y	3110	2999 1	6 8			359
09	DLQ G-10	24135	-0-	24135		24135		71 1	20845 2	3219 9		Y	2926	2882 1	4 8			399
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882																		
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-			60 1	25378 2	4139 9		Y	3763	3720 1	1 8			253
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-			62 1	25533 2	4198 9		Y	3816	3774 1	1 8			294
06	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-			62 1	23852 2	3854 9		Y	3504	3499 1	2 8			297
07	33077 X	28921	-0-	-4156	-0-			65 1	24863 2	3993 9		Y	3630	3606 1	1 8			320
08	31899 X	27109	-0-	-4790	-0-			61 1	23423 2	3625 9		Y	3295	3246 1	2 8			367
09	DLQ G-10	26384	-0-	26384		26384		61 1	22634 2	3689 9		Y	3354	3276 1	2 8			443
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380																		
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-			44 1	13636 2	16 4	2138 9	Y	1944	1909 1	1 8			93
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-			305 1	13476 2	10 4	3000 9	Y	2727	2694 1	2 8			124
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-			439 1	11843 2	20 4	2144 9	Y	1949	1969 1	1 8			103
07	16368 X	12616	-0-	-3752	-0-			46 1	10651 2	9 4	1910 9	Y	1736	1740 1				99
08	16802 X	13323	-0-	-3479	-0-			561 1	10611 2	11 4	2140 9	Y	1945	1860 1	1 8			183
09	DLQ G-10	23059	-0-	23059		23059		965 1	17380 2	35 4	4679 9	Y	4254	4023 1	1 8			413
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210																		
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-			62 1	34150 2	34 4	747 9	N	679	738 1	1 8			121
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-			62 1	23818 2	38 4	585 9	N	532	549 1	1 8			103
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-			39 1	25335 2	45 4	554 9	N	504	353 1	8 8			246
07	34162 X	26990	-0-	-7172	-0-			41 1	26338 2	43 4	568 9	N	516	552 1	6 8			204
08	34162 X	19191	-0-	-14971	-0-			40 1	18769 2	37 4	345 9	N	314	362 1	16 8			140
09	33060 X	19136	-0-	-13924	-0-			67 1	18621 2	54 4	394 9	N	358	364 1	3 8			131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	1119 1 38 4	23466 2 1779 9	Y	1617	1718 1	8 8	262			
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	1469 1 40 4	21415 2 1712 9	Y	1556	1507 1	19 8	292			
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-	1386 1 32 4	18973 2 1579 9	Y	1435	1372 1	23 8	332			
07	26660 X	21762	-0-	-4898	-0-	1451 1 32 4	18792 2 1487 9	Y	1352	1393 1	8 8	283			
08	26660 X	20250	-0-	-6410	-0-	1499 1 143 4	17163 2 1445 9	Y	1314	1273 1	25 8	299			
09	DLQ G-10	18709	-0-	18709	18709	1365 1 35 4	15933 2 1376 9	Y	1251	1265 1	12 8	273			
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	770 1 26 4	16141 2 1057 9	Y	961	1040 1	8 8	159			
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	1211 1 33 4	17652 2 1007 9	Y	915	886 1	16 8	172			
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-	1253 1 29 4	17158 2 902 9	Y	820	787 1	15 8	190			
07	20181 X	18392	-0-	-1789	-0-	1255 1 27 4	16259 2 851 9	Y	774	795 1	6 8	163			
08	20181 X	15084	-0-	-5097	-0-	1157 1 111 4	13251 2 565 9	Y	514	546 1	14 8	117			
09	DLQ G-10	16420	-0-	16420	16420	1241 1 32 4	14483 2 664 9	Y	604	584 1	5 8	132			
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496															
04	27750 X	21245	-0-	-6505	-0-	28 1 75 4	18495 2 2647 9	Y	2406	2370 1	1 8	49			
05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	354 1 115 4	20433 2 3130 9	Y	2845	2865 1	1 8	28			
06	30390 X	21926	-0-	-8464	-0-	39 1 49 4	19096 2 2742 9	Y	2493	2491 1	2 8	28			
07	31403 X	21996	-0-	-9407	-0-	30 1 40 4	19173 2 2753 9	Y	2503	2510 1	1 8	20			
08	25513 X	21460	-0-	-4053	-0-	8 1 56 4	18544 2 2852 9	Y	2593	2563 1	2 8	48			
09	DLQ G-10	20287	-0-	20287	20287	30 1 37 4	17456 2 2764 9	Y	2513	2499 1	1 8	61			
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10623 - 18612															
04	56850 X	54724	-0-	-2126	-0-	77 1 203 4	50185 2 4259 9	Y	3872	3814 1	2 8	85			
05	58745 X	54747	-0-	-3998	-0-	859 1 280 4	49547 2 4061 9	Y	3692	3731 1	1 8	45			
06	56850 X	50413	-0-	-6437	-0-	96 1 120 4	46567 2 3630 9	Y	3300	3297 1	2 8	46			
07	58745 X	50432	-0-	-8313	-0-	73 1 98 4	46585 2 3676 9	Y	3342	3351 1	1 8	36			
08	58745 X	47916	-0-	-10829	-0-	19 1 134 4	44587 2 3176 9	Y	2887	2858 1	3 8	62			
09	DLQ G-10	43076	-0-	43076	43076	69 1 85 4	40182 2 2740 9	Y	2491	2482 1	1 8	70			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	29 1	19014 2	Y	3628	3572 1				69
						77 4	3991 9							
05	21886 X	21731	-0-	-155	-0-	313 1	18037 2	Y	2981	3021 1				29
						102 4	3279 9							
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	34 1	16545 2	Y	2584	2582 1	1 8			30
						43 4	2842 9							
07	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-	28 1	17690 2	Y	2578	2587 1				21
						37 4	2836 9							
08	21886 X	19997	-0-	-1889	-0-	7 1	17387 2	Y	2319	2294 1	2 8			44
						52 4	2551 9							
09	DLQ G-10	17927	-0-	17927	17927	26 1	15155 2	Y	2467	2449 1	1 8			61
						32 4	2714 9							
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
04	29100 X	28297	-0-	-803	-0-	47 1	24646 2	Y	3251	3210 1				150
						28 4	3576 9							
05	29605 X	28484	-0-	-1121	-0-	517 1	24583 2	Y	3059	3065 1				144
						19 4	3365 9							
06	29040 X	26740	-0-	-2300	-0-	813 1	22952 2	Y	2669	2669 1				144
						39 4	2936 9							
07	30008 X	26094	-0-	-3914	-0-	56 1	23061 2	Y	2688	2677 1				155
						20 4	2957 9							
08	30008 X	26723	-0-	-3285	-0-	1126 1	22077 2	Y	3180	3034 1	1 8			300
						22 4	3498 9							
09	DLQ G-10	26172	-0-	26172	26172	1179 1	21632 2	Y	3016	3015 1				301
						43 4	3318 9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
04	26520 X	16229	-0-	-10291	-0-	41 1	12916 2	Y	2961	2911 1				130
						15 4	3257 9							
05	27404 X	16325	-0-	-11079	-0-	319 1	14122 2	Y	1703	1754 1	2 8			77
						11 4	1873 9							
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	687 1	18711 2	Y	2860	2791 1				146
						32 4	3146 9							
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	77 1	21251 2	Y	2989	2972 1				163
						18 4	3288 9							
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1110 1	21264 2	Y	3523	3362 1	1 8			323
						21 4	3875 9							
09	DLQ G-10	23440	-0-	23440	23440	1052 1	18845 2	Y	3186	3199 1				310
						38 4	3505 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
04	42000 X	36107	-0-	-5893	-0-	49 1	31936 2	Y	3630	3577 1	1 8			77
						129 4	3993 9							
05	43400 X	37020	-0-	-6380	-0-	559 1	32210 2	Y	3699	3733 1	1 8			42
						182 4	4069 9							
06	40410 X	33990	-0-	-6420	-0-	62 1	30166 2	Y	3349	3344 1	3 8			44
						78 4	3684 9							
07	41757 X	31778	-0-	-9979	-0-	44 1	28361 2	Y	3012	3024 1	1 8			31
						60 4	3313 9							
08	38874 X	28001	-0-	-10873	-0-	11 1	25267 2	Y	2406	2383 1	4 8			50
						76 4	2647 9							
09	DLQ G-10	30245	-0-	30245	30245	46 1	26783 2	Y	3054	3021 1	3 8			80
						57 4	3359 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-	769 1	72988 2	Y	1222	1176 1	7 8	156			
						37 4	1344 9								
05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-	1006 1	74393 2	Y	1085	1111 1	18 8	112			
						35 4	1194 9								
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-	965 1	65304 2	Y	886	897 1	14 8	87			
						53 4	975 9								
07	78461 X	65355	-0-	-13106	-0-	999 1	63263 2	Y	961	918 1	4 8	126			
						36 4	1057 9								
08	77655 X	64875	-0-	-12780	-0-	959 1	62900 2	Y	870	905 1	8 8	83			
						59 4	957 9								
09	DLQ G-10	39172	-0-	39172	39172	650 1	37966 2	Y	482	553 1	2 8	10			
						26 4	530 9								
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
04	34500 X	28622	-0-	-5878	-0-	38 1	24768 2	Y	3378	3327 1	1 8	69			
						100 4	3716 9								
05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-	427 1	24596 2	Y	3107	3141 1	1 8	34			
						139 4	3418 9								
06	30630 X	26424	-0-	-4206	-0-	48 1	23269 2	Y	2770	2766 1	3 8	35			
						60 4	3047 9								
07	31651 X	26810	-0-	-4841	-0-	37 1	23690 2	Y	2757	2765 1	1 8	26			
						50 4	3033 9								
08	29574 X	25543	-0-	-4031	-0-	9 1	22017 2	Y	3137	3100 1	2 8	61			
						66 4	3451 9								
09	DLQ G-10	23953	-0-	23953	23953	35 1	20519 2	Y	3051	3032 1	2 8	78			
						43 4	3356 9								
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902															
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-	798 1	75744 2	Y	1465	1442 1	3 8	154			
						38 4	1612 9								
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-	1181 1	87388 2	Y	1848	1877 1	6 8	119			
						41 4	2033 9								
06	86190 X	78127	-0-	-8063	-0-	1114 1	75399 2	Y	1412	1430 1	7 8	94			
						61 4	1553 9								
07	80786 X	72224	-0-	-8562	-0-	1095 1	69399 2	Y	1536	1476 1	2 8	152			
						40 4	1690 9								
08	90644 X	79072	-0-	-11572	-0-	1164 1	76286 2	Y	1410	1471 1	4 8	87			
						71 4	1551 9								
09	DLQ G-10	40610	-0-	40610	40610	666 1	38924 2	Y	904	981 1	1 8	9			
						26 4	994 9								
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-	87 1	32885 2	Y	1584	1491 1	11 8	277			
						24 4	1742 9								
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75 1	32810 2	Y	1804	1848 1	8 8	225			
						38 4	1984 9								
06	38160 X	32566	-0-	-5594	-0-	70 1	30705 2	Y	1601	1613 1		213			
						30 4	1761 9								
07	39432 X	32082	-0-	-7350	-0-	66 1	30305 2	Y	1535	1529 1	4 8	215			
						22 4	1689 9								
08	38316 X	30623	-0-	-7693	-0-	54 1	28905 2	Y	1460	1502 1	2 8	171			
						58 4	1606 9								
09	DLQ G-10	28117	-0-	28117	28117	63 1	26592 2	Y	1285	1254 1	7 8	195			
						48 4	1414 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-	118 1	44342 2	Y	1187	1119	1		218	
						33 4	1306 9							
05	55769 X	45444	-0-	-10325	-0-	100 1	43950 2	Y	1221	1273	1		166	
						51 4	1343 9							
06	50700 X	42011	-0-	-8689	-0-	92 1	40574 2	Y	1186	1187	1		165	
						40 4	1305 9							
07	47368 X	41853	-0-	-5515	-0-	88 1	40522 2	Y	1103	1102	1		166	
						30 4	1213 9							
08	47368 X	40452	-0-	-6916	-0-	73 1	39139 2	Y	1056	1087	1	1 8	134	
						78 4	1162 9							
09	DLQ G-10	37908	-0-	37908	37908	87 1	36725 2	Y	935	916	1		153	
						67 4	1029 9							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167 1	30701 2	Y	4066	3988	1	1 8	123	
						61 4	4473 9							
05	47089 X	32395	-0-	-14694	-0-	182 1	28120 2	Y	3694	3722	1	3 8	92	
						30 4	4063 9							
06	41010 X	32362	-0-	-8648	-0-	229 1	28006 2	Y	3730	3687	1	2 8	133	
						24 4	4103 9							
07	39060 X	32894	-0-	-6166	-0-	291 1	28519 2	Y	3686	3720	1	1 8	98	
						29 4	4055 9							
*08	39060 X	30122	-0-	-8938	-0-	229 1	26510 2	Y	3045	3095	1	1 8	47	
						33 4	3350 9							
09	DLQ G-10	27866	-0-	27866	27866	377 1	24332 2	Y	2806	2786	1		67	
						70 4	3087 9							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229 1	42091 2	Y	5315	5210	1	2 8	145	
						83 4	5847 9							
05	57908 X	46697	-0-	-11211	-0-	262 1	40418 2	Y	5431	5455	1	7 8	114	
						43 4	5974 9							
06	53820 X	45761	-0-	-8059	-0-	324 1	39635 2	Y	5244	5187	1	4 8	167	
						34 4	5768 9							
07	51956 X	44982	-0-	-6974	-0-	403 1	39504 2	Y	4577	4639	1	1 8	104	
						40 4	5035 9							
*08	51956 X	42863	-0-	-9093	-0-	333 1	38594 2	Y	3535	3598	1	2 8	39	
						47 4	3889 9							
09	DLQ G-10	39593	-0-	39593	39593	546 1	35217 2	Y	3390	3364	1	1 8	64	
						101 4	3729 9							
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-	432 1	79512 2	Y	3976	3896	1	2 8	111	
						157 4	4374 9							
05	98580 X	84627	-0-	-13953	-0-	514 1	79411 2	Y	4197	4211	1	7 8	90	
						85 4	4617 9							
06	86790 X	79966	-0-	-6824	-0-	615 1	75162 2	Y	3749	3714	1	4 8	121	
						65 4	4124 9							
07	87296 X	84643	-0-	-2653	-0-	807 1	79175 2	Y	4164	4189	1	1 8	95	
						81 4	4580 9							
*08	87296 X	81839	-0-	-5457	-0-	665 1	77012 2	Y	3697	3750	1	2 8	40	
						95 4	4067 9							
09	DLQ G-10	78342	-0-	78342	78342	1130 1	72906 2	Y	3725	3694	1	1 8	70	
						208 4	4098 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG										RRCID ->	296246	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12260	- 18806	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-			94	1	35211	2	Y	983	927	1			182
								26	4	1081	9							
05	47089 X	36043	-0-	-11046	-0-			79	1	34765	2	Y	1054	1094	1			142
								40	4	1159	9							
06	41970 X	32838	-0-	-9132	-0-			72	1	31781	2	Y	867	880	1			129
								31	4	954	9							
07	40610 X	32471	-0-	-8139	-0-			68	1	31421	2	Y	872	868	1			133
								23	4	959	9							
08	40145 X	31199	-0-	-8946	-0-			57	1	30162	2	Y	836	860	1	1	8	108
								60	4	920	9							
09	DLQ G-10	27811	-0-	27811	27811			64	1	26914	2	Y	713	701	1			120
								49	4	784	9							
VOYAGEURS FIR					WELL #: H 05VG	RRCID ->	296275	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.11058	- 17627					
04	41850 X	35927	-0-	-5923	-0-			173	1	31886	2	Y	3459	3384	1	2	8	123
								63	4	3805	9							
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-			192	1	29629	2	Y	2796	2822	1	7	8	90
								32	4	3076	9							
06	41580 X	34807	-0-	-6773	-0-			255	1	31114	2	Y	3101	3056	1	7	8	128
								27	4	3411	9							
07	37138 X	33821	-0-	-3317	-0-			308	1	30212	2	Y	2973	3002	1	2	8	97
								31	4	3270	9							
*08	37138 X	30930	-0-	-6208	-0-			241	1	27864	2	Y	2537	2574	1	4	8	56
								34	4	2791	9							
09	DLQ G-10	29273	-0-	29273	29273			406	1	26177	2	Y	2377	2362	1	1	8	70
								75	4	2615	9							
E C F OIL UNIT NO. 2					WELL #: 1H	RRCID ->	296450	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL	DEPTH 8481	PERF. 7683	- 11712					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOPAZ UNIT					WELL #: 1	RRCID ->	296587	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.10617	- 13498					
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83	2		N	-0-					-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-			5	2		N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	2		N	-0-					-0-	
MUNSON-OEDING UNIT					WELL #: 1RE	RRCID ->	296623	COMPL. DATE	01/17/1992	TOTAL	DEPTH 9885	PERF. 9509	- 13971					
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	2		N	-0-					-0-	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-			172	2		N	-0-					-0-	
06	180 N	145	-0-	-35	-0-			145	2		N	-0-					-0-	
07	186 N	137	-0-	-49	-0-			137	2		N	-0-					-0-	
08	186 N	126	-0-	-60	-0-			126	2		N	-0-					-0-	
*09	150 N	99	-0-	-51	-0-			99	2		N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530														
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
04	188160 X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	1	2 8 295
						264	4	12071	9					
05	194432 X	20923	-0-	-173509	-0-	121	1	18650	2	Y	1938	2172	1	8 8 53
						20	4	2132	9					
06	172710 X	-0-	-0-	-172710	-0-					Y	1	37	1	1 8 16
07	169427 X	169427	-0-	-0-	-0-	1588	1	155777	2	Y	10820	10586	1	250
						160	4	11902	9					
*08	167276 X	138868	-0-	-28408	-0-	1097	1	127027	2	Y	9625	9763	1	5 8 107
						156	4	10588	9					
09	DLQ G-10	131052	-0-	131052	131052	1843	1	118890	2	Y	9072	9004	1	2 8 173
						340	4	9979	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	145710 X	109197	-0-	-36513	-0-	540 1	99335 2	9126 9	Y	8296	8137 1	2 8		234
05	150567 X	15100	-0-	-135467	-0-	196 4	9126 9	13442 2	Y	1415	1592 1	8 8		49
06	132270 X	89580	-0-	-42690	-0-	87 1	13442 2	1557 9		6110	5946 1	1 8		212
07	123659 X	88960	-0-	-34699	-0-	14 4	1557 9	82116 2	Y	6338	6385 1	1 8		164
*08	121396 X	86579	-0-	-34817	-0-	672 1	82116 2	6721 9		5768	5845 1	5 8		82
09	DLQ G-10	86758	-0-	86758	86758	83 4	6972 9	79450 2	Y	5369	5332 1	2 8		117
						686 1	79450 2	6345 9						
						98 4	6345 9	79394 2	Y					
						1231 1	79394 2	5906 9						
						227 4	5906 9							
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-				-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-				-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-				-0-
07	589 N	104	-0-	-485	-0-	104 2			N	-0-				-0-
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2			N	-0-				-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	549 1	60334 2	2192 9	Y	1993	2041 1			194
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	100 4	2192 9	64698 2	Y	1732	1713 1			213
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	596 1	64698 2	1905 9		1613	1670 1			156
07	72075 X	65046	-0-	-7029	-0-	105 4	1905 9	62413 2	Y	1503	1530 1			129
08	68014 X	62808	-0-	-5206	-0-	586 1	62413 2	1774 9		1134	1105 1			158
09	DLQ G-10	37272	-0-	37272	37272	107 4	1774 9	62684 2	Y	794	909 1			43
						623 1	62684 2	1653 9						
						86 4	1653 9	60867 2	Y					
						639 1	60867 2	1247 9						
						55 4	1247 9	35915 2	Y					
						380 1	35915 2	873 9						
						104 4	873 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
BYRDE										WELL #: H 020B RRCID -> 297160				COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	84270	X	73475	-0-	-10795	-0-	644	1	70825	2	Y	1716	1725	1						173	
							118	4	1888	9											
05	87978	X	68141	-0-	-19837	-0-	605	1	65745	2	Y	1531	1510	1						194	
							107	4	1684	9											
06	85140	X	67262	-0-	-17878	-0-	607	1	64710	2	Y	1667	1697	1						164	
							111	4	1834	9											
07	87978	X	66225	-0-	-21753	-0-	632	1	63526	2	Y	1800	1810	1						154	
							87	4	1980	9											
08	80290	X	62780	-0-	-17510	-0-	631	1	60118	2	Y	1797	1709	1						242	
							54	4	1977	9											
09	DLQ G-10		37933	-0-	37933	37933	384	1	36365	2	Y	981	1171	1						52	
							105	4	1079	9											
TATER MEMORIAL										WELL #: H 07TT RRCID -> 297411				COMPL. DATE 06/30/2023				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498			
04	66630	X	5030	-0-	-61600	-0-	25	1	4528	2	Y	425	423	1			1	8		175	
							9	4	468	9											
05	68851	X	-0-	-0-	-68851	-0-					Y	6	124	1			2	8		55	
06	60120	X	30813	-0-	-29307	-0-	227	1	27772	2	Y	2536	2414	1						177	
							24	4	2790	9											
07	61969	X	31220	-0-	-30749	-0-	295	1	28984	2	Y	1737	1792	1			3	8		119	
							30	4	1911	9											
*08	61969	X	29899	-0-	-32070	-0-	238	1	27588	2	Y	1854	1869	1			17	8		87	
							34	4	2039	9											
09	DLQ G-10		28331	-0-	28331	28331	401	1	25858	2	Y	1816	1809	1			5	8		89	
							74	4	1998	9											
SYLVIA										WELL #: 1 RRCID -> 297482				COMPL. DATE 10/09/1994				TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991			
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-								-0-	
05	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-								-0-	
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-								-0-	
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	N	7								7	
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	435	2	12	9	N	11	1	8						17	
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	N	6								23	
RIDGE FOX										WELL #: H 02BR RRCID -> 297491				COMPL. DATE 04/01/2023				TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228			
04	95850	X	73436	-0-	-22414	-0-	357	1	65625	2	Y	6659	6531	1			2	8		193	
							129	4	7325	9											
05	99045	X	79346	-0-	-19699	-0-	458	1	70735	2	Y	7344	7363	1			6	8		168	
							75	4	8078	9											
06	89190	X	78050	-0-	-11140	-0-	571	1	69755	2	Y	6967	6894	1			4	8		237	
							60	4	7664	9											
07	81902	X	74014	-0-	-7888	-0-	677	1	66403	2	Y	6242	6322	1			1	8		156	
							68	4	6866	9											
*08	80290	X	73655	-0-	-6635	-0-	572	1	66228	2	Y	6158	6232	1			2	8		80	
							81	4	6774	9											
09	DLQ G-10		70887	-0-	70887	70887	983	1	63389	2	Y	5758	5716	1			1	8		121	
							181	4	6334	9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-	38 14	7000 4	2 481	Y 9	437	412	1	1	8	104
05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-	21 4	1159 9	2 9	Y	2	78	1	2	8	26
06	30780 X	25229	-0-	-5551	-0-	195 21	23854 4	2 1159	Y 9	1054	1001	1	1	8	79
07	29543 X	23447	-0-	-6096	-0-	225 1	22073 2	2 9	Y	1024	1052	1	1	8	50
*08	28551 X	21565	-0-	-6986	-0-	23 4	1126 9	2 9	Y	833	846	1	4	8	33
09	DLQ G-10	20361	-0-	20361	20361	177 25	20447 4	2 916	Y 9	853	847	1	1	8	38
						296 55	19072 4	2 938	Y 9						
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833															
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	39 14	7223 4	2 679	Y 9	617	597	1	3	8	189
05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-	45 4	3210 9	2 9	Y	5	122	1	5	8	67
06	56040 X	-0-	-0-	-56040	-0-	332 47	38470 4	2 2188	Y 9	1	1	8	1	8	67
07	53041 X	47838	-0-	-5203	-0-	450 45	44133 4	2 3210	Y 9	2918	2845	1			140
*08	53041 X	41037	-0-	-12004	-0-	332 47	38470 4	2 2188	Y 9	1989	2028	1	15	8	86
09	DLQ G-10	35880	-0-	35880	35880	519 96	33473 4	2 1792	Y 9	1629	1627	1	5	8	83
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777															
04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1996 71	94312 4	2 7237	Y 9	6579	6598	1	1	8	119
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1953 60	90419 4	2 7316	Y 9	6651	6662	1	4	8	104
06	124500 X	37315	-0-	-87185	-0-	974 28	33560 4	2 2753	Y 9	2503	2544	1	3	8	60
07	112778 X	-0-	-0-	-112778	-0-	31 4	5521 9	2 9	Y	1	37	1	1	8	23
08	112778 X	70192	-0-	-42586	-0-	1925 31	62715 4	2 5521	Y 9	5019	4848	1	5	8	189
09	DLQ G-10	73481	-0-	73481	73481	2027 36	65502 4	2 5916	Y 9	5378	5358	1	11	8	198
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299															
04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	2045 72	96616 4	2 8265	Y 9	7514	7539	1	1	8	109
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2222 68	102874 4	2 9684	Y 9	8804	8807	1	6	8	100
06	124590 X	43540	-0-	-81050	-0-	1126 32	38794 4	2 3588	Y 9	3262	3316	1	4	8	42
07	118513 X	-0-	-0-	-118513	-0-				Y	2	28	1	2	5	12
08	118513 X	29387	-0-	-89126	-0-	749 12	24402 4	2 4224	Y 9	3840	3614	1	11	8	227
09	DLQ G-10	42451	-0-	42451	42451	1118 20	36123 4	2 5190	Y 9	4718	4680	1	27	8	238
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356															
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893	127	9	N	115	173	1	1	8	94
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3456	224	9	N	204	169	1			129
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2693	113	9	N	103	183	1			49
07	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4483	189	9	N	172	177	1	2	8	42
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1488	70	9	N	64					106
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2763	103	9	N	94	76	1			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838	1	86869	2	Y	6008	6033	1	1 8	98
						65	4	6609	9						
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882	1	87149	2	Y	6065	6075	1	4 8	84
						57	4	6672	9						
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256	1	77732	2	Y	5120	5137	1	4 8	63
						65	4	5632	9						
07	107601 X	88493	-0-	-19108	-0-	2970	1	79451	2	Y	5506	5326	1	2 8	241
						15	4	6057	9						
08	107601 X	84211	-0-	-23390	-0-	2339	1	76220	2	Y	5104	5191	1	12 8	142
						38	4	5614	9						
09	DLQ G-10	72721	-0-	72721	72721	2039	1	65907	2	Y	4308	4317	1	6 8	127
						36	4	4739	9						
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071															
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359	1	88141	2	Y	5199	5298	1		69
						238	4	5719	9						
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451	1	91713	2	Y	5423	5375	1		117
						221	4	5965	9						
06	117630 X	91130	-0-	-26500	-0-	1373	1	83951	2	Y	5000	4967	1		150
						306	4	5500	9						
07	114142 X	91576	-0-	-22566	-0-	1442	1	84970	2	Y	4586	4586	1		150
						119	4	5045	9						
08	99355 X	87032	-0-	-12323	-0-	1427	1	80687	2	Y	4366	4383	1		133
						115	4	4803	9						
*09	DLQ G-10	79996	-0-	79996	79996	1379	1	74198	2	Y	3873	3935	1		71
						159	4	4260	9						
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520															
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	700	1	128719	2	Y	8718	8556	1	2 8	225
						254	4	9590	9						
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	799	1	123340	2	Y	8600	8647	1	5 8	173
						131	4	9460	9						
06	167130 X	128924	-0-	-38206	-0-	975	1	119191	2	Y	7868	7793	1	3 8	245
						103	4	8655	9						
07	156426 X	126998	-0-	-29428	-0-	1196	1	117335	2	Y	7588	7667	1	1 8	165
						120	4	8347	9						
*08	153884 X	119663	-0-	-34221	-0-	957	1	110806	2	Y	7058	7152	1	2 8	69
						136	4	7764	9						
09	DLQ G-10	111587	-0-	111587	111587	1585	1	102260	2	Y	6773	6719	1	1 8	122
						292	4	7450	9						
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
04	76470 X	75626	-0-	-844	-0-	101	1	66041	2	Y	8379	8260	1	2 8	167
						267	4	9217	9						
05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	1111	1	64073	2	Y	8203	8284	1	1 8	85
						362	4	9023	9						
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	131	1	63901	2	Y	7738	7724	1	6 8	93
						164	4	8512	9						
07	82677 X	71364	-0-	-11313	-0-	98	1	62938	2	Y	7450	7474	1	3 8	66
						133	4	8195	9						
08	81096 X	68301	-0-	-12795	-0-	25	1	60335	2	Y	7054	6977	1	5 8	138
						182	4	7759	9						
09	DLQ G-10	66903	-0-	66903	66903	102	1	59726	2	Y	6316	6289	1	2 8	163
						127	4	6948	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	1725	1	39098	2	Y	3158	3150	1	3 8	175
						223	4	3474	9						
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1915	1	38376	2	Y	3010	3020	1	1 8	164
						18	4	3311	9						
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	367	1	35520	2	Y	2970	3048	1	8 8	78
						154	4	3267	9						
07	48980 X	39281	-0-	-9699	-0-	289	1	35427	2	Y	2982	2839	1	3 8	218
						285	4	3280	9						
08	48980 X	9195	-0-	-39785	-0-	444	1	8056	2	Y	595	724	1	6 8	83
						40	4	655	9						
09	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	1313	1	24941	2	Y	1065	989	1	21 8	138
						89	4	1172	9						
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	2530	1	57338	2	Y	3769	3763	1	2 8	209
						327	4	4146	9						
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	2847	1	57053	2	Y	3475	3493	1	2 8	189
						27	4	3823	9						
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	535	1	51722	2	Y	3004	3107	1	7 8	79
						224	4	3304	9						
07	70618 X	57661	-0-	-12957	-0-	433	1	53070	2	Y	3391	3221	1	2 8	247
						428	4	3730	9						
08	69843 X	50177	-0-	-19666	-0-	2482	1	45075	2	Y	2179	2116	1	7 8	303
						223	4	2397	9						
09	DLQ G-10	57288	-0-	57288	57288	2711	1	51479	2	Y	2649	2611	1	4 8	337
						184	4	2914	9						
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018															
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-	202	1	37091	2	Y	6420	6296	1	2 8	170
						73	4	7062	9						
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-	231	1	35669	2	Y	6468	6500	1	6 8	132
						38	4	7115	9						
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-	278	1	33969	2	Y	5611	5563	1	3 8	177
						29	4	6172	9						
07	48918 X	38177	-0-	-10741	-0-	328	1	32200	2	Y	5105	5167	1	1 8	114
						33	4	5616	9						
*08	48918 X	38650	-0-	-10268	-0-	281	1	32534	2	Y	5268	5326	1	2 8	54
						40	4	5795	9						
09	DLQ G-10	34553	-0-	34553	34553	449	1	28965	2	Y	4596	4564	1	1 8	85
						83	4	5056	9						
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060															
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-	568	1	104437	2	Y	8059	7912	1	1 8	206
						206	4	8865	9						
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-	646	1	99718	2	Y	8007	8050	1	4 8	159
						106	4	8808	9						
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-	772	1	94323	2	Y	7121	7058	1	2 8	220
						81	4	7833	9						
07	131657 X	101273	-0-	-30384	-0-	945	1	92705	2	Y	6844	6916	1	1 8	147
						95	4	7528	9						
*08	127968 X	92322	-0-	-35646	-0-	732	1	84854	2	Y	6029	6117	1	1 8	58
						104	4	6632	9						
09	DLQ G-10	84527	-0-	84527	84527	1193	1	76959	2	Y	5595	5552	1		101
						220	4	6155	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	83280 X	74716	-0-	-8564	-0-	99 1	64825 2	Y	8663	8535 1	3 8	179		
						263 4	9529 9							
05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-	1121 1	64631 2	Y	8481	8565 1	2 8	93		
						365 4	9329 9							
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-	133 1	64905 2	Y	7886	7874 1	7 8	98		
						167 4	8675 9							
07	79825 X	66707	-0-	-13118	-0-	92 1	58963 2	Y	6844	6859 1	3 8	80		
						124 4	7528 9							
08	78027 X	69144	-0-	-8883	-0-	26 1	61280 2	Y	6957	6882 1	23 8	132		
						185 4	7653 9							
09	DLQ G-10	67851	-0-	67851	67851	104 1	60827 2	Y	6174	6137 1	12 8	157		
						129 4	6791 9							
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-	621 1	40293 2	Y	4058	4125 1		59		
						109 4	4464 9							
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-	641 1	40490 2	Y	4583	4539 1		103		
						97 4	5041 9							
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-	602 1	36793 2	Y	3988	3967 1		124		
						134 4	4387 9							
07	54839 X	41284	-0-	-13555	-0-	624 1	36776 2	Y	3484	3490 1		118		
						52 4	3832 9							
08	51708 X	39158	-0-	-12550	-0-	614 1	34752 2	Y	3402	3412 1		108		
						50 4	3742 9							
*09	DLQ G-10	35567	-0-	35567	35567	584 1	31420 2	Y	3178	3224 1		62		
						67 4	3496 9							
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-	926 1	60053 2	Y	6358	6452 1		88		
						162 4	6994 9							
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-	944 1	59689 2	Y	6680	6621 1		147		
						144 4	7348 9							
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-	880 1	53794 2	Y	6007	5970 1		184		
						196 4	6608 9							
07	83700 X	59924	-0-	-23776	-0-	900 1	52991 2	Y	5417	5420 1		181		
						74 4	5959 9							
08	76725 X	56591	-0-	-20134	-0-	882 1	49864 2	Y	5249	5267 1		163		
						71 4	5774 9							
*09	DLQ G-10	50896	-0-	50896	50896	834 1	44889 2	Y	4615	4691 1		87		
						96 4	5077 9							
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-	3000 1	194543 2	Y	14452	14686 1		188		
						525 4	15897 9							
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-	2961 1	187179 2	Y	13226	13132 1		282		
						450 4	14549 9							
06	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-	2762 1	168861 2	Y	11602	11538 1		346		
						615 4	12762 9							
07	234670 X	186671	-0-	-47999	-0-	2880 1	169630 2	Y	12657	12591 1		412		
						238 4	13923 9							
08	233926 X	173235	-0-	-60691	-0-	2792 1	157885 2	Y	11212	11288 1		336		
						225 4	12333 9							
*09	DLQ G-10	156571	-0-	156571	156571	2636 1	141870 2	Y	10692	10837 1		191		
						304 4	11761 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2		N	-0-				-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-				-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-				-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	524	1	125808	2	Y	17292	17398	1	333
						152	4	19021	9					
05	174406 X	146459	-0-	-27947	-0-	547	1	126283	2	Y	17829	17802	1	346
						17	4	19612	9					
06	168780 X	137261	-0-	-31519	-0-	868	1	118196	2	Y	16491	16274	1	548
						57	4	18140	9					
07	168361 X	154650	-0-	-13711	-0-	1913	1	132150	2	Y	18349	18361	1	531
						403	4	20184	9					
08	168361 X	120701	-0-	-47660	-0-	472	1	104079	2	Y	13749	13851	1	404
						1026	4	15124	9					
09	DLQ G-10	119633	-0-	119633	119633	552	1	102934	2	Y	13671	13899	1	174
						1109	4	15038	9					
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924														
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781	1	60210	2	Y	14710	15026	1	448
						16	4	16181	9					
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	718	1	58810	2	Y	14326	14174	1	596
						17	4	15759	9					
06	71130 X	65933	-0-	-5197	-0-	624	1	51629	2	Y	12419	12638	1	367
						19	4	13661	9					
07	73501 X	62409	-0-	-11092	-0-	695	1	49405	2	Y	11128	10877	1	615
						68	4	12241	9					
08	73501 X	57800	-0-	-15701	-0-	658	1	45692	2	Y	10307	10428	1	488
						112	4	11338	9					
09	DLQ G-10	53248	-0-	53248	53248	647	1	42033	2	Y	9567	9634	1	418
						44	4	10524	9					
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509	1	122167	2	Y	17584	17707	1	266
						148	4	19342	9					
05	188325 X	160434	-0-	-27891	-0-	597	1	137833	2	Y	19986	19940	1	301
						19	4	21985	9					
06	182250 X	61404	-0-	-120846	-0-	385	1	52450	2	Y	7767	7772	1	282
						25	4	8544	9					
07	172794 X	6	-0-	-172788	-0-	3	2	3	9	Y	3	182	1	100
08	172794 X	60819	-0-	-111975	-0-	231	1	50950	2	Y	8305	8140	1	261
						502	4	9136	9					
09	DLQ G-10	83833	-0-	83833	83833	378	1	70529	2	Y	11060	11207	1	108
						760	4	12166	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	186990 X	173042	-0-	-13948	-0-		624 1	149783 2	181 4	22454 9	Y	20413	20554 1	7 8			360
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-		687 1	158641 2	22 4	24276 9	Y	22069	22026 1	16 8			387
06	186990 X	68932	-0-	-118058	-0-		436 1	59353 2	29 4	9114 9	Y	8285	8298 1	17 8			357
07	193223 X	-0-	-0-	-193223	-0-						Y	4	195 1	4 8			162
08	193223 X	134615	-0-	-58608	-0-		519 1	114622 2	1130 4	18344 9	Y	16676	16369 1	4 8			465
09	DLQ G-10	163306	-0-	163306		163306	749 1	139608 2	1504 4	21445 9	Y	19495	19753 1	3 8			204
THUNDERCREEK SIX					WELL #: H 06CT RRCID -> 298714 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10406 - 19981												
10	0	63173	-0-	63173	439052		49541 2	13632 9	90 1	46393 2	N	12393	12269 1	15 8			266
11	497933 X	58881	-0-	-439052	-0-		85 4	12313 9	107 1	45931 2	N	11194	11290 1				170
12	88474 X	57229	-0-	-31245	-0-		92 4	11099 9	98 1	43315 2	N	10090	10059 1	9 8			192
01	88474 X	53327	-0-	-35147	-0-		125 4	9789 9	60 1	37120 2	N	8899	8829 1	22 8			240
02	79912 X	45879	-0-	-34033	-0-		73 4	8626 9	60 1	37120 2	N	7842	7925 1	7 8			150
03	88474 X	33414	-0-	-55060	-0-		39 1	26891 2	114 4	6370 9	N	5791	5883 1	9 8			49
04	85620 X	35368	-0-	-50252	-0-		44 1	28761 2	116 4	6447 9	N	5861	5749 1	4 8			157
05	88474 X	42617	-0-	-45857	-0-		593 1	34183 2	193 4	7648 9	N	6953	7000 1	12 8			98
06	85620 X	41171	-0-	-44449	-0-		69 1	33730 2	87 4	7285 9	N	6623	6600 1	20 8			101
07	88474 X	39485	-0-	-48989	-0-		50 1	32260 2	68 4	7107 9	N	6461	6477 1	5 8			80
08	88474 X	35475	-0-	-52999	-0-		12 1	28708 2	86 4	6669 9	N	6063	5998 1	11 8			134
*09	85620 X	32082	-0-	-53538	-0-		44 1	25848 2	55 4	6135 9	N	5577	5551 1	2 8			158
BISS ONE					WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703												
04	259800 X	227539	-0-	-32261	-0-		663 1	213949 2	226 4	12701 9	Y	11546	11580 1	2 8			246
05	268460 X	202798	-0-	-65662	-0-		715 1	191200 2	267 4	10616 9	Y	9651	9553 1	13 2			331
06	259800 X	180255	-0-	-79545	-0-		640 1	169567 2	163 4	9885 9	Y	8986	9042 1				275
07	240963 X	170360	-0-	-70603	-0-		710 1	159962 2	395 4	9293 9	Y	8448	8337 1				386
08	234484 X	153758	-0-	-80726	-0-		618 1	144763 2	121 4	8256 9	Y	7505	7644 1	8 8			239
09	DLQ G-10	137193	-0-	137193		137193	678 1	128773 2	110 4	7632 9	Y	6938	6942 1	7 8			228

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	171090 X	57938	-0-	-113152	-0-	2754	1	50004	2	Y	4690	4690	1	4 8
						21	4	5159	9					316
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-	2495	1	48381	2	Y	4358	4531	1	6 8
						63	4	4794	9					137
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629	1	45070	2	Y	3923	3860	1	17 8
						54	4	4315	9					183
07	59861 X	52615	-0-	-7246	-0-	2132	1	45947	2	Y	4000	4061	1	6 8
						136	4	4400	9					116
08	59861 X	36964	-0-	-22897	-0-	2350	1	31699	2	Y	2424	2215	1	28 8
						249	4	2666	9					297
09	DLQ G-10	44138	-0-	44138	44138	2349	1	37757	2	Y	3604	3615	1	31 8
						68	4	3964	9					255
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-	1796	1	32599	2	Y	4170	4241	1	4 8
						14	4	4587	9					321
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-	1668	1	32347	2	Y	4451	4596	1	3 8
						42	4	4896	9					173
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776	1	30451	2	Y	3913	3859	1	10 8
						36	4	4304	9					217
07	43865 X	36324	-0-	-7541	-0-	1414	1	30472	2	Y	3953	4020	1	3 8
						90	4	4348	9					147
08	41044 X	33583	-0-	-7461	-0-	2023	1	27287	2	Y	3690	3366	1	11 8
						214	4	4059	9					460
09	DLQ G-10	32711	-0-	32711	32711	1697	1	27279	2	Y	3351	3530	1	7 8
						49	4	3686	9					274
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-	3110	1	56457	2	Y	6329	6325	1	3 8
						24	4	6962	9					379
05	187860 X	65417	-0-	-122443	-0-	2890	1	56038	2	Y	5832	6072	1	4 8
						74	4	6415	9					135
06	67440 X	60594	-0-	-6846	-0-	3010	1	51603	2	Y	5381	5302	1	13 8
						62	4	5919	9					201
07	69688 X	58137	-0-	-11551	-0-	2319	1	49970	2	Y	5182	5279	1	4 8
						148	4	5700	9					100
08	68758 X	19920	-0-	-48838	-0-	1248	1	16840	2	Y	1545	1452	1	15 8
						132	4	1700	9					178
09	66540 X	49619	-0-	-16921	-0-	2650	1	42594	2	Y	3907	3803	1	40 8
						77	4	4298	9					242
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
04	65160 X	14353	-0-	-50807	-0-	70	1	12796	2	Y	1329	1279	1	3 8
						25	4	1462	9					221
05	67332 X	-0-	-0-	-67332	-0-					Y	7	149	1	7 8
06	65160 X	-0-	-0-	-65160	-0-					Y	1	1	8	72
07	51522 X	33437	-0-	-18085	-0-	310	1	30375	2	Y	2474	2405	1	141
						31	4	2721	9					
08	51522 X	31055	-0-	-20467	-0-	247	1	28588	2	Y	1986	2011	1	24 8
						35	4	2185	9					92
09	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	388	1	25043	2	Y	2324	2313	1	8 8
						72	4	2556	9					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	325971		-0-	325971	1767810	976	1	314798	2	Y	8967	8980	1	3 8 193	
05	SHUT IN	258549		-0-	258549	2026359	333	4	9864	9		6645	6605	1	3 8 230	
06	SHUT IN	219217		-0-	219217	2245576	934	1	249956	2	Y	5914	5962	1		182
07	SHUT IN	204973		-0-	204973	2450549	349	4	7310	9		5501	5429	1		254
08	SHUT IN	185928		-0-	185928	2636477	799	1	211709	2	Y	4919	5010	1	4 8	159
09	SHUT IN	106162		-0-	106162	2742639	204	4	6505	9		3209	3252	1	7 8	109
							877	1	197557	2	Y					
							488	4	6051	9						
							766	1	179601	2	Y					
							150	4	5411	9						
							537	1	102008	2	Y					
							87	4	3530	9						
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115																
04	368 X	57	-0-	-311	-0-	57	2				N	-0-				-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				-0-
06	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-				-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				-0-
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	33	2				N	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678																
04	0	250417	-0-	250417	1206051	1	1	230098	2	Y	18344	18324	1			210
05	0	225652	-0-	225652	1431703	140	4	20178	9		16640	16600	1			250
06	0 W	191808	-0-	191808	1623511	1	1	206746	2	Y	14822	14774	1			298
07	0 W	178764	-0-	178764	1802275	601	4	18304	9		13069	13147	1			220
08	0 W	162032	-0-	162032	1964307	175074	2	430	4	Y	13326	13392	1			154
09	0 W	147937	-0-	147937	2112244	16304	9				11724	11741	1			137
						694	1	163440	2	Y						
						254	4	14376	9							
						401	1	146739	2	Y						
						233	4	14659	9							
						438	1	134503	2	Y						
						100	4	12896	9							
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953																
04	682110 X	174237	-0-	-507873	-0-	520	1	167647	2	Y	5357	5359	1	1 8		116
05	704847 X	132384	-0-	-572463	-0-	177	4	5893	9		3801	3782	1	2 8		133
06	682110 X	113906	-0-	-568204	-0-	477	1	127548	2	Y	3431	3457	1			107
07	704847 X	104496	-0-	-600351	-0-	178	4	4181	9		3133	3092	1	2 8		146
08	704847 X	95881	-0-	-608966	-0-	414	1	109612	2	Y	2829	2880	1	3 8		92
09	682110 X	54267	-0-	-627843	-0-	106	4	3774	9		1693	1726	1			59
						445	1	100357	2	Y						
						248	4	3446	9							
						394	1	92298	2	Y						
						77	4	3112	9							
						274	1	52087	2	Y						
						44	4	1862	9							
SUPERFROG GREY WELL #: RRCID -> 299978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0		316095	-0-	316095	1381260	2 1	301142 2	Y	13425	13403	1		174
							183 4	14768 9						
05	0		303790	-0-	303790	1685050	2 1	289403 2	Y	12313	12282	1		205
							841 4	13544 9						
06	1968018 X		282968	-0-	-1685050	-0-	270278 2	663 4	Y	10934	10897	1		242
							12027 9							
07	335017 X		275600	-0-	-59417	-0-	1109 1	261286 2	Y	11635	11679	1		198
							406 4	12799 9						
*08	335017 X		262272	-0-	-72745	-0-	683 1	250074 2	Y	10107	10168	1		137
							397 4	11118 9						
09	324210 X		241533	-0-	-82677	-0-	750 1	230404 2	Y	9279	9313	1		103
							172 4	10207 9						
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500														
04	0		226283	-0-	226283	1153257	1 1	209370 2	Y	15259	15239	1		206
							127 4	16785 9						
05	0		211089	-0-	211089	1364346	1 1	195184 2	Y	13943	13908	1		241
							567 4	15337 9						
06	1551073 X		186727	-0-	-1364346	-0-	172976 2	424 4	Y	12115	12079	1		277
							13327 9							
07	307365 X		180689	-0-	-126676	-0-	709 1	167077 2	Y	11494	11552	1		219
							260 4	12643 9						
*08	307365 X		160799	-0-	-146566	-0-	409 1	149857 2	Y	9359	9422	1		156
							238 4	10295 9						
09	297450 X		143971	-0-	-153479	-0-	436 1	133974 2	Y	8601	8618	1		139
							100 4	9461 9						
ARCHES EIGHT WELL #: H 08MA RRCID -> 300110 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10657 - 16818														
*02	0		47289	-0-	47289	47289	68 1	41621 2	Y	5017	4932	1	8 8	77
							81 4	5519 9						
*03	0		144287	-0-	144287	191576	185 1	127982 2	Y	14162	14139	1	36 8	64
							542 4	15578 9						
*04	0		132847	-0-	132847	324423	180 1	118091 2	Y	12816	12607	1	23 8	250
							478 4	14098 9						
*05	0		127003	-0-	127003	451426	1932 1	111412 2	Y	11845	11976	1	13 8	106
							629 4	13030 9						
*06	0		113016	-0-	113016	564442	209 1	101408 2	Y	10125	10100	1	28 8	103
							261 4	11138 9						
*07	677327 X		112885	-0-	-564442	-0-	159 1	101844 2	Y	9697	9718	1	8 8	74
							215 4	10667 9						
*08	122326 X		106094	-0-	-16232	-0-	40 1	96537 2	Y	8387	8296	1	23 8	142
							291 4	9226 9						
*09	118380 X		94856	-0-	-23524	-0-	148 1	86131 2	Y	7632	7585	1	12 8	177
							182 4	8395 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BISSONNETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14057 - 22562														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	0		201020	-0-	201020	201020	770 1	194149 2	Y	4302	4207 1			95
							1369 4	4732 9						
*12	0		342980	-0-	342980	544000	980 1	333024 2	Y	7363	7324 1	1 8		133
							877 4	8099 9						
*01	0		292854	-0-	292854	836854	881 1	284916 2	Y	6079	6061 1	1 8		150
							370 4	6687 9						
*02	0		228890	-0-	228890	1065744	680 1	222433 2	Y	4793	4781 1			162
							505 4	5272 9						
*03	1189600	X	123856	-0-	-1065744	-0-	420 1	120352 2	Y	2615	2653 1	2 8		122
							207 4	2877 9						
*04	315870	X	234201	-0-	-81669	-0-	707 1	227881 2	Y	4884	4887 1	12 8		107
							241 4	5372 9						
*05	326399	X	195510	-0-	-130889	-0-	712 1	190352 2	Y	3801	3774 1			134
							265 4	4181 9						
*06	315870	X	167411	-0-	-148459	-0-	615 1	162876 2	Y	3421	3445 1	2 8		108
							157 4	3763 9						
*07	326399	X	158727	-0-	-167672	-0-	684 1	154111 2	Y	3228	3180 1	5 8		151
							381 4	3551 9						
*08	326399	X	145815	-0-	-180584	-0-	605 1	141884 2	Y	2915	2964 1	5 8		97
							119 4	3207 9						
09	315870	X	83490	-0-	-232380	-0-	427 1	81117 2	Y	1706	1733 1	9 8		61
							69 4	1877 9						
ROC BLACK WELL #: H 04RP RRCID -> 300250 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12474 - 21655														
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	11156	X	NO RPT	-0-	-11156	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	83670	X	NO RPT	-0-	-83670	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	86459	X	NO RPT	-0-	-86459	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	86459	X	NO RPT	-0-	-86459	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	83670	X	NO RPT	-0-	-83670	-0-			Y	NO RPT				-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-				24
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-				24
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-				24
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-				24
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-				24
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-				24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97				188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	177 1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75				209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	501	549 1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	642	728 1			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	188 1			114
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4656			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4656			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4656			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4656			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4656			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4656			N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
OUTLAW OIL LLC					628425													
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7510	-	10131		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	128	9	N	116					245
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	111	9	N	101	178	1			168
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	176	9	N	160	189	1			139
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	169	9	N	154	182	1			111
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	127	9	N	115	178	1			48
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	127	9	N	115					163

PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497	-	18942		
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEDISH CHEF				WELL #:	5H	RRCID ->	294938	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10887	-	15377		
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	-0-	5979	3	1153	9	Y	1048	1054	1			194
05	7626	X	6749	-0-	-877	-0-	-0-	5676	3	1073	9	Y	975	959	1			210
06	9120	X	6484	-0-	-2636	-0-	-0-	5360	3	1124	9	Y	1022	1062	1			170
07	9176	X	6378	-0-	-2798	-0-	-0-	5368	3	1010	9	Y	918	921	1			167
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-	-0-					Y	NO RPT					167
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

POCO LLC					668802													
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076		
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					187
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	-0-	1612	2	39	9	N	35					222
06	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15					237
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					237
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					237
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	93	0			150

PROGENIES OPERATING LLC					681161													
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	-	16320		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____				06/26/2016														

NEUHAUS				WELL #:		RRCID ->	196462	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	11589	PERF.	11256	-	11508
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____				11/11/2022														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//	681161														
MITCHELL, B.P. ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8723 - 8997						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
DOROTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823 - 17065							
04	2919	N	2048	-0-	-871	-0-	2048	2			N	-0-						101	
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-						101	
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-						101	
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-						101	
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-						101	
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-						101	
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267							
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	N	30						45	
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-						45	
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30	9	N	27						72	
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3168	2	50	9	N	45	90	1				27	
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2950	2	50	9	N	45						72	
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-						164	
CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169 - 16840							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-						109	
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-						109	
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-						109	
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-						109	
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-						109	
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-						109	
CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13065 - 16057							
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-						45	
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-						45	
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-						45	
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-						45	
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-						45	
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-						45	
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-						-0-	
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-						-0-	
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-						-0-	
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-						-0-	
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-						-0-	
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																										
CLAY FARMS																										
													//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
													//CONT.//	681327												
													WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11724 - 14200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
04	2778 N	2179	-0-	-0-	-599	-0-	-0-	2149	2	30	9	N	27										136			
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8										144			
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-										144			
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-										144			
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5										149			
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-										254			
DEVON													WELL #:	1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	15568 - 18093				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-			
MATIS, J.													WELL #:	1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	9861 - 12970				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										382			
05	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-										382			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										382			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										382			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										382			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										382			
R & S ENERGY, INC.													WELL #:	687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491				
O.D.C.																										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										58			
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018																										
REDBUD E & P, INC.													WELL #:	696678	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8245 - 8400				
KIMBERLY																										
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-										115			
05	248 N	238	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	238	2			N	-0-										115			
06	240 N	216	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	216	2			N	-0-										115			
07	217 N	180	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	180	2			N	-0-				90	1					25			
08	248 N	224	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	224	2			N	-0-										25			
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-										25			
LASSIG, J. K. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.	10300 - 14339				
04	90 N	76	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	76	2			N	-0-										18			
05	93 N	75	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-										18			
06	60 N	40	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	40	2			N	-0-										18			
07	93 N	80	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	-0-										18			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-										18			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-										18			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			73
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			73
06		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			73
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			73
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			73
*09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			73

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064															
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025															
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	N	28	1 8		142
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	2	2	30	9	N	27	2 8		167
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14			181
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	N	16	132 1	1 8	64
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	140	2	23	9	N	21	1 8		84
*09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	N	21	2 8		103

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120 7		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	51	2	14	9	N	13			103
05		155 N	99	-0-	-56	-0-	95	2	4	9	N	4			107
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	108	2	11	9	N	10			117
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10			127
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	61	2	9	9	N	8			135
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	77	2	11	9	N	10			145

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2			32
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			33

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			60
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			60
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	60 7		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		145
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		145
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		145
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		145
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		145
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		110
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		114
*09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-		-0-
06		1260 N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-		-0-
07		1271 N	572	-0-	-699	-0-	572	2			N	-0-		-0-
08		1147 N	52	-0-	-1095	-0-	52	2			N	-0-		-0-
*09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-		-0-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-		-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
09		390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-		-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-		-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
*09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
04		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
05		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-		-0-
06		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
07		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
08		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-		-0-
09		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-		-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
04		3000 N	3236	-0-	236	236	3205	2	31	9	N	28	2 8	123
05		430 N	194	-0-	-236	-0-	194	2			N	-0-		123
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-	96 7	27
07		62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-		27
08		62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		27
09		60 X	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-		27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-			-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-	581	1	2911	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	3575	-0-	-1633	-0-	601	1	2974	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	2759	-0-	-1201	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	1041	-0-	-2555	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	2667	-0-	-929	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																	
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997												TOTAL	DEPTH 18450	PERF.14158	- 18450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6 N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997												TOTAL	DEPTH 18327	PERF.14407	- 18327		
04	6231 X	6231	-0-		-0-	-0-	581	1	5649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4856 X	4856	-0-		-0-	-0-	543	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	3793 X	3793	-0-		-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3295	-0-		-766	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	5342 X	5342	-0-		-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*09	4968 X	4968	-0-		-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997												TOTAL	DEPTH 17400	PERF.14284	- 17400		
04	1170 N	889	-0-		-281	-0-	887	1	2	2	N	-0-					-0-
05	930 N	832	-0-		-98	-0-	828	1	4	2	N	-0-					-0-
06	900 N	10	-0-		-890	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	930 N	15	-0-		-915	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997												TOTAL	DEPTH 15842	PERF.14295	- 15842		
04	1260 N	795	-0-		-465	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	930 N	640	-0-		-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	876	-0-		-564	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1060 N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-		-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	870 N	835	-0-		-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997												TOTAL	DEPTH 18640	PERF.14430	- 18640		
04	1140 N	775	-0-		-365	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1393 N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1144 N	1144	-0-		-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1393 N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	2065 N	2065	-0-		-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*09	1879 N	1879	-0-		-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004												TOTAL	DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550		
04	1860 N	1808	-0-		-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-		-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-		-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1875 N	1875	-0-		-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1930 N	1930	-0-		-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	184	-0-		-1616	-0-	184	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-					-0-
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	251	2	N	-0-					-0-
08	496 N	64	-0-	-432	-0-	64	2	N	-0-					-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2	N	-0-					-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-					-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-					-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-					-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	317	-0-	-799	-0-	317	2	N	-0-					-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-					-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	930	-0-	-270	-0-	930	2	N	-0-					-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	727	-0-	-293	-0-	727	2	N	-0-					-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2	N	-0-					-0-
08	806 N	68	-0-	-738	-0-	68	2	N	-0-					-0-
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-					-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2	N	-0-					41
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2	N	-0-					41
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-					41
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-					41
08	527 N	134	-0-	-393	-0-	134	2	N	-0-					41
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-					41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-					-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-					-0-
07	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2	N	-0-					-0-
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2	N	-0-					-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-					-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-					-0-
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-					-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3875 X	2837	-0-	-1038	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2596	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-			27
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			27
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-			27
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			27
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			27
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	601	1	4374	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3305	-0-	-1255	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	3864	-0-	-848	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4564	-0-	-148	-0-	4563	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3136	-0-	36	36	3135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	1011 N	975	-0-	-36	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789														
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	51	9	N	46	3 8	213
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32	179 1	65
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	N	40	3 8	102
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	35	9	N	32	2 8	132
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	48	9	N	44	27 1	147
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	39	9	N	35	5 8	177
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		54
05	1271 N	579	-0-	-692	-0-	-0-	579	2			N	-0-		54
06	1170 N	740	-0-	-430	-0-	-0-	740	2			N	-0-		54
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		54
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		54
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	-0-	716	2			N	-0-		54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//										34773 550										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE									
SHIDLER, MARK L., INC.										776590																																																	
MCCULLOUGH										WELL #: 1H										RRCID -> 282737										COMPL. DATE 08/07/1993										TOTAL DEPTH 10960										PERF.10953 - 11046									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
04		240	N	220	-0-	-0-	-20	-0-	-0-			1	1	219	2	N	-0-				-0-																																						
05		279	N	193	-0-	-0-	-86	-0-	-0-			1	1	192	2	N	-0-				-0-																																						
06		240	N	126	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			1	1	125	2	N	-0-				-0-																																						
07		217	N	173	-0-	-0-	-44	-0-	-0-			1	1	172	2	N	-0-				-0-																																						
08		140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	139	2	N	-0-				-0-																																						
09		120	N	100	-0-	-0-	-20	-0-	-0-			1	1	99	2	N	-0-				-0-																																						
SHIELD PETROLEUM										777007																																																	
J. W. V. OL										WELL #:										RRCID -> 162301										COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 12512										PERF.12093 - 15700									
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173																																						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000																																																											
SILVER OAK OPERATING, LLC										781872																																																	
LIGHTSEY, G. W.										WELL #: 1										RRCID -> 169697										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11741										PERF. 8974 - 11741									
04		1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1349	2	167	9	N	152	309	1		289																																						
05		1147	N	827	-0-	-0-	-320	-0-	-0-			827	2			N	-0-				289																																						
06		2160	N	8	-0-	-0-	-2152	-0-	-0-			8	2			N	-0-				289																																						
07		1581	N	-0-	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-							N	-0-				289																																						
*08		899	N	88	-0-	-0-	-811	-0-	-0-			88	2			N	-0-				289																																						
09		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	2			N	-0-	160	1		129																																						
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION										837188																																																	
NORTH GAYHILL										WELL #:										RRCID -> 097838										COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL DEPTH 12294										PERF.11740 - 11881									
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37																																						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004																																																											
TE-RAY RESOURCES, LLC										840557																																																	
SHULA UNIT										WELL #: 10L										RRCID -> 167153										COMPL. DATE 11/29/1997										TOTAL DEPTH N/A										PERF.13100 - 19686									
04		3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3109	2	28	9	N	25				113																																						
05		3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3149	2	17	9	N	15				128																																						
06		3030	X	2595	-0-	-0-	-435	-0-	-0-			2584	2	11	9	N	10				138																																						
07		3224	X	3058	-0-	-0-	-166	-0-	-0-			3032	2	26	9	N	24				162																																						
08		3224	X	2572	-0-	-0-	-652	-0-	-0-			2559	2	13	9	N	12				174																																						
09		3120	X	NO RPT	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-							N	NO RPT				174																																						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY										844344																																																	
LANNISTER UNIT										WELL #: 2H										RRCID -> 289874										COMPL. DATE 03/25/2020										TOTAL DEPTH 9919										PERF. 9840 - 14979									
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11																																						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24																																																											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			54
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			54
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	84	3	3	9	N	-3			57
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			57
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			57
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			57
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			53
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			283
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			77
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			77
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			120
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			120
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			120
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280															
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			204
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			110
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			110
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			110
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			110
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			110
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			110
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			130
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			130
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			130
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			77
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			77
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			77
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894															
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			169
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			169
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			169
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			169
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			169
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			169
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			174
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			174
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			174
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			174
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			174
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC												//CONT.// 884566											
MAGEE, HENRY G. ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411		PERF. 9606 - 14411			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			176							
05		83 N		83	-0-	-0-			83 2			N	-0-			176							
06		44 N		44	-0-	-0-			44 2			N	-0-			176							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			176							
08		14 N		14	-0-	-0-			14 2			N	-0-			176							
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			176							

WILKIN, MABEL												WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931		PERF. 11306 - 15931			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

MOORE, JESSIE												WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189		PERF. 11495 - 14189			
04		30 N		10	-0-	-20	-0-		10 2			N	-0-			132							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132							
08		1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			132							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132							

MOORE, THOMAS												WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1172 - 17615			
04		68 N		68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-			340							
05		16 N		16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-			340							
06		59 N		59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			340							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340							
08		7 N		7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			340							
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			340							

WILKINS "A"												WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF. 11268 - 15927			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9729 - 13473			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28							

VERDUN CASHION UNIT A												WELL #: 1H		RRCID -> 286071		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10363		PERF. 11355 - 21057			
04		5310 X		44	-0-	-5266	-0-		44 2			N	-0-			426							
05		31 X		4	-0-	-27	-0-		4 2			N	-0-			426							
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			426							
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			426							
08		62 X		12	-0-	-50	-0-		12 2			N	-0-			426							
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			426							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	44311 X	44311	-0-	-0-	-0-	42 1	44267 2	N	2	65 1			26	
05	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-	81 1	75178 2	N	38	43 1			21	
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	42 9	66120 2	N	169	158 1			32	
07	70894 X	70894	-0-	-0-	-0-	70 1	70742 2	N	78	40 1			70	
08	55770 X	55770	-0-	-0-	-0-	186 9	55641 2	N	66	66 1			32	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 1		N	NO RPT				32	
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
04	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	296 1	21510 2	N	66	129 1			81	
05	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	73 9	22291 2	N	63	70 1			74	
06	28087 X	28087	-0-	-0-	-0-	327 1	27714 2	N	28	74 1			28	
07	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	69 9	29454 2	N	12	33 1			7	
08	27854 X	27854	-0-	-0-	-0-	342 1	27480 2	N	-0-				28	
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	31 9		N	NO RPT				28	
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
04	127721 X	127721	-0-	-0-	-0-	120 1	127588 2	N	12	14 1			24	
05	99437 X	99437	-0-	-0-	-0-	13 9	99315 2	N	14	22 1			16	
06	82847 X	82847	-0-	-0-	-0-	107 1	82669 2	N	83	71 1			28	
07	78333 X	78333	-0-	-0-	-0-	15 9	78175 2	N	77	35 1			70	
08	68844 X	68844	-0-	-0-	-0-	87 1	68705 2	N	63	63 1			28	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91 9		N	NO RPT				28	
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226														
04	147673 X	147673	-0-	-0-	-0-	138 1	147493 2	N	38	66 1			101	
05	147524 X	147524	-0-	-0-	-0-	42 9	147245 2	N	109	138 1			72	
06	173160 X	137801	-0-	-35359	-0-	159 1	137538 2	N	107	149 1			30	
07	178932 X	123310	-0-	-55622	-0-	120 9	123106 2	N	81	33 1			78	
08	152582 X	119694	-0-	-32888	-0-	145 1	119484 2	N	81	81 1			30	
09	147660 X	NO RPT	-0-	-147660	-0-	118 9		N	NO RPT				30	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	170873 X	170873	-0-	-0-	-0-	170444	2	429	9	N	390	389	1	48
05	148018 X	148018	-0-	-0-	-0-	147556	2	462	9	N	420	421	1	47
06	164550 X	123358	-0-	-41192	-0-	123000	2	358	9	N	325	341	1	31
07	170035 X	111233	-0-	-58802	-0-	110932	2	301	9	N	274	271	1	34
08	170035 X	101109	-0-	-68926	-0-	100871	2	238	9	N	216	216	1	31
09	164550 X	NO RPT	-0-	-164550	-0-					N	NO RPT			31
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976														
04	173580 X	173580	-0-	-0-	-0-	173457	2	123	9	N	112	114	1	11
05	162784 X	162784	-0-	-0-	-0-	162712	2	72	9	N	65	68	1	8
06	140609 X	140609	-0-	-0-	-0-	140550	2	59	9	N	54	57	1	5
07	126498 X	126498	-0-	-0-	-0-	126425	2	73	9	N	66	62	1	9
08	121924 X	121924	-0-	-0-	-0-	121861	2	63	9	N	57	57	1	5
09	49260 X	NO RPT	-0-	-49260	-0-					N	NO RPT			5
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526														
04	137520 X	137520	-0-	-0-	-0-	137105	2	415	9	N	377	384	1	46
05	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	123913	2	400	9	N	364	370	1	40
06	137670 X	104734	-0-	-32936	-0-	104425	2	309	9	N	281	291	1	30
07	142259 X	94932	-0-	-47327	-0-	94638	2	294	9	N	267	259	1	38
08	142104 X	73269	-0-	-68835	-0-	73021	2	248	9	N	225	225	1	30
09	137520 X	NO RPT	-0-	-137520	-0-					N	NO RPT			30
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476														
04	152558 X	152558	-0-	-0-	-0-	152182	2	376	9	N	342	347	1	40
05	144356 X	144356	-0-	-0-	-0-	143998	2	358	9	N	325	319	1	46
06	172650 X	125447	-0-	-47203	-0-	125162	2	285	9	N	259	281	1	24
07	178405 X	116902	-0-	-61503	-0-	116585	2	317	9	N	288	274	1	38
08	157635 X	115347	-0-	-42288	-0-	115123	2	224	9	N	204	204	1	24
09	152550 X	NO RPT	-0-	-152550	-0-					N	NO RPT			24
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826														
04	209065 X	209065	-0-	-0-	-0-	208828	2	237	9	N	215	221	1	24
05	179443 X	179443	-0-	-0-	-0-	179219	2	224	9	N	204	192	1	36
06	156030 X	148234	-0-	-7796	-0-	148063	2	171	9	N	155	178	1	13
07	161231 X	133098	-0-	-28133	-0-	132956	2	142	9	N	129	124	1	18
08	161231 X	119928	-0-	-41303	-0-	119797	2	131	9	N	119	119	1	13
09	156030 X	NO RPT	-0-	-156030	-0-					N	NO RPT			13
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601														
04	124735 X	124735	-0-	-0-	-0-	124616	2	119	9	N	108	111	1	90
05	98507 X	98507	-0-	-0-	-0-	98437	2	70	9	N	64	65	1	89
06	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	74890	2	53	9	N	48	53	1	84
07	68231 X	56780	-0-	-11451	-0-	56729	2	51	9	N	46	47	1	83
08	68231 X	35155	-0-	-33076	-0-	35114	2	41	9	N	37	37	1	84
09	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					N	NO RPT			84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	136 67 9	145442 2	N		61	80 1		122	
05	138883 X	138883	-0-	-0-	-0-	150 116 9	138617 2	N		105	154 1		73	
06	127609 X	127609	-0-	-0-	-0-	134 95 9	127380 2	N		86	124 1		35	
07	145328 X	122491	-0-	-22837	-0-	114 91 9	122286 2	N		83	38 1		80	
08	150505 X	128235	-0-	-22270	-0-	130 91 9	128014 2	N		83	83 1		35	
09	145650 X	NO RPT	-0-	-145650	-0-				N	NO RPT			35	
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226														
04	222549 X	222549	-0-	-0-	-0-	222399 2	150 9	N		136	147 1		12	
05	222952 X	222952	-0-	-0-	-0-	222828 2	124 9	N		113	100 1		25	
06	196591 X	196591	-0-	-0-	-0-	196485 2	106 9	N		96	111 1		10	
07	168907 X	168907	-0-	-0-	-0-	168796 2	111 9	N		101	97 1		14	
08	167649 X	167649	-0-	-0-	-0-	167555 2	94 9	N		85	85 1		10	
09	85440 X	NO RPT	-0-	-85440	-0-				N	NO RPT			10	
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351														
04	314431 X	314431	-0-	-0-	-0-	314424 2	7 9	N		6	35 1		58	
05	300282 X	300282	-0-	-0-	-0-	300225 2	57 9	N		52	29 1		81	
06	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-	262187 2	44 9	N		40	56 1		65	
07	241144 X	241144	-0-	-0-	-0-	241098 2	46 9	N		42	68 1		39	
08	215125 X	215125	-0-	-0-	-0-	215125 2		N		-0-			65	
09	27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-				N	NO RPT			65	
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636														
04	0 W	334831	-0-	334831	1328163	314 2 9	334515 2	N		2	3 1		5	
05	0 W	328653	-0-	328653	1656816	355 10 9	328288 2	N		9	7 1		7	
06	0 W	302965	-0-	302965	1959781	319 47 9	302599 2	N		43	36 1		14	
07	0 W	296647	-0-	296647	2256428	276 52 9	296319 2	N		47	22 1		39	
08	0 W	281079	-0-	281079	2537507	284 47 9	280748 2	N		43	43 1		14	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2537507				N	NO RPT			14	
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976														
04	234164 X	234164	-0-	-0-	-0-	234149 2	15 9	N		14	25 1		122	
05	207389 X	207389	-0-	-0-	-0-	207308 2	81 9	N		74	81 1		115	
06	182552 X	182552	-0-	-0-	-0-	182527 2	25 9	N		23	62 1		76	
07	172622 X	172622	-0-	-0-	-0-	172556 2	66 9	N		60	75 1		61	
08	155286 X	155286	-0-	-0-	-0-	155286 2		N		-0-			76	
09	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-0-				N	NO RPT			76	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	106366	-0-	106366	723791	100 1	106264 2	N	2	3 1			4
05	0 W	93185	-0-	93185	816976	101 1	93075 2	N	8	7 1			5
06	0 W	79376	-0-	79376	896352	84 1	79248 2	N	40	33 1			12
07	0 W	72951	-0-	72951	969303	44 9	72833 2	N	45	21 1			36
08	0 W	68633	-0-	68633	1037936	68 1	68519 2	N	41	41 1			12
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1037936	50 9		N	NO RPT				12
						45 9							
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934													
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020													
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128													
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			170
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			170
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-			170
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			170
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941		PERF.10225 - 13941							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MACHANN WEST UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7835 - 9777							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129		PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOLD SOUTH UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 8217 - 8355							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RYAN, W.H. "A"				WELL #:		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8326 - 8986							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/26/2023															
MACHANN WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8022 - 8676							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186														
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	2	N	-0-			7
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	2	N	-0-			7
06	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	59	1	2876	2	N	-0-			7
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	-0-			7
08	1798 N	806	-0-	-992	-0-	16	1	790	2	N	-0-			7
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			7
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380														
04	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	51	1	2505	2	N	-0-			68
05	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	17	1	830	2	N	-0-			68
06	3180 X	1467	-0-	-1713	-0-	29	1	1438	2	N	-0-			68
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	71	1	3484	2	N	-0-			68
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	56	1	2752	2	N	-0-			68
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			68
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												
MAGNESS												
//CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE
//CONT.// 923444				WELL #: 1				RRCID -> 279970				
				COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 10175				PERF. 8310 - 8338
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT	-0-
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT												
WELL #: 15 H				RRCID -> 280001				COMPL. DATE 11/07/1999				
				TOTAL DEPTH 8735				PERF. 8717 - 10552				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24												
WINKELMANN												
WELL #: 1H				RRCID -> 284707				COMPL. DATE 06/08/2017				
				TOTAL DEPTH 11792				PERF. 12593 - 17265				
04	9480	X	7565	-0-	-1915	-0-	141	1	6909	2	Y	468
							515	9				481
05	9796	X	9139	-0-	-657	-0-	171	1	8388	2	Y	527
							580	9				529
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	162	1	7924	2	Y	511
							562	9				528
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	179	1	8794	2	Y	850
							935	9				807
08	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	196	1	9627	2	Y	968
							1065	9				945
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT
BROLIER AC												
WELL #: 1H				RRCID -> 285526				COMPL. DATE 01/08/2018				
				TOTAL DEPTH 12501				PERF. 12776 - 18461				
04	49351	X	49351	-0-	-0-	-0-	981	1	48058	2	N	284
							312	9				357
05	43170	X	43170	-0-	-0-	-0-	857	1	42003	2	N	282
							310	9				181
06	39258	X	39258	-0-	-0-	-0-	781	1	38258	2	N	199
							219	9				164
07	43679	X	37914	-0-	-5765	-0-	754	1	36958	2	N	184
							202	9				177
08	46686	X	35882	-0-	-10804	-0-	712	1	34904	2	N	242
							266	9				357
09	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					N	NO RPT
LEIA												
WELL #: 1H				RRCID -> 285551				COMPL. DATE 04/13/2018				
				TOTAL DEPTH 11793				PERF. 11899 - 13747				
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-
							1	9				1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	269	1	13189	2	N	7			164
						8	9							
05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1	13550	2	N	-0-			165
06	13470 X	12719	-0-	-751	-0-	254	1	12462	2	N	3			168
						3	9							
07	13609 X	13229	-0-	-380	-0-	265	1	12962	2	N	2			170
						2	9							
08	13919 X	13167	-0-	-752	-0-	263	1	12903	2	N	1			171
						1	9							
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT			171
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
04	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	259	1	18670	2	N	6			407
						7	9							
05	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	260	1	19114	2	N	8			415
						9	9							
06	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	258	1	18547	2	N	4			419
						4	9							
07	19158 X	18337	-0-	-821	-0-	243	1	18084	2	N	9			428
						10	9							
08	19344 X	18773	-0-	-571	-0-	244	1	18529	2	N	-0-			428
09	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT			428
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
04	68250 X	63688	-0-	-4562	-0-	1270	1	62211	2	N	188	181	1	227
						207	9							
05	68417 X	59133	-0-	-9284	-0-	1179	1	57788	2	N	151	187	1	191
						166	9							
06	63060 X	55694	-0-	-7366	-0-	1111	1	54434	2	N	135	168	1	158
						149	9							
07	65162 X	61262	-0-	-3900	-0-	1222	1	59885	2	N	141	177	1	122
						155	9							
08	65813 X	59165	-0-	-6648	-0-	1180	1	57828	2	N	143			265
						157	9							
09	63690 X	NO RPT	-0-	-63690	-0-					N	NO RPT			265
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
04	20700 X	17614	-0-	-3086	-0-	352	1	17252	2	N	9			316
						10	9							
05	18941 X	15505	-0-	-3436	-0-	310	1	15195	2	N	-0-	176	1	140
06	16920 X	14909	-0-	-2011	-0-	298	1	14583	2	N	25			165
						28	9							
07	19282 X	14473	-0-	-4809	-0-	289	1	14148	2	N	33			198
						36	9							
08	19282 X	11467	-0-	-7815	-0-	229	1	11198	2	N	36			234
						40	9							
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT			234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	25740 X	18069	-0-	-7671	-0-	361 1	17683 2	N		23			167
05	31859 X	31859	-0-	-0-	-0-	25 9	31175 2	N		44	3 8		208
06	26580 X	26137	-0-	-443	-0-	636 1	25583 2	N		29			237
07	24676 X	22644	-0-	-2032	-0-	48 9	22174 2	N		15			252
08	31868 X	24881	-0-	-6987	-0-	522 1	24365 2	N		17			269
09	30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-	32 9		N		NO RPT			269
						453 1							
						17 9							
						497 1							
						19 9							
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
04	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	161 1	7903 2	N		703	755 1		186
05	14663 X	8073	-0-	-6590	-0-	773 9	7171 2	N		687	757 1		116
06	14190 X	9484	-0-	-4706	-0-	146 1	8633 2	N		614	528 1		202
07	13113 X	9485	-0-	-3628	-0-	756 9	8558 2	N		684	723 1		163
08	9920 X	9308	-0-	-612	-0-	176 1	8381 2	N		687	532 1		318
09	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	675 9		N		NO RPT			318
						175 1							
						752 9							
						171 1							
						756 9							
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	297 1	3003 2	N		97	178 1	3 8	381
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	107 9	2282 2	N		98	183 1	1 8	295
06	4080 X	945	-0-	-3135	-0-	226 1	824 2	N		36			331
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	108 9	4029 2	N		154	183 1		302
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	81 1	3652 2	N		176	180 1		298
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	40 9		N		NO RPT			298
						398 1							
						169 9							
						361 1							
						194 9							
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
04	15240 X	9313	-0-	-5927	-0-	175 1	8587 2	N		501	560 1		91
05	12865 X	7197	-0-	-5668	-0-	551 9	6501 2	N		512	372 1		231
06	12150 X	8836	-0-	-3314	-0-	133 1	8205 2	N		422	537 1		116
07	11935 X	10073	-0-	-1862	-0-	563 9	9431 2	N		409	361 1		164
08	11501 X	10609	-0-	-892	-0-	167 1	9967 2	N		399	368 1		195
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	464 9		N		NO RPT			195
						192 1							
						450 9							
						203 1							
						439 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	23790 X	23649	-0-	-141	-0-		472 1	74 9	23103 2	N		67					212
05	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-		469 1	73 9	22970 2	N		66	174 1				104
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-		464 1	76 9	22746 2	N		69					173
07	26350 X	18541	-0-	-7809	-0-		370 1	46 9	18125 2	N		42	178 1				37
08	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-		535 1	69 9	26196 2	N		63					100
09	23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					N		NO RPT					100
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566																	
04	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-		746 1	1185 9	36546 2	N		1077	1074 1				137
05	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-		747 1	1214 9	36623 2	N		1104	1067 1				174
06	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-		707 1	1320 9	34625 2	N		1200	1069 1				305
07	38409 X	36971	-0-	-1438	-0-		721 1	938 9	35312 2	N		853	897 1				261
08	39773 X	36832	-0-	-2941	-0-		714 1	1129 9	34989 2	N		1026	1093 1				194
09	38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N		NO RPT					194
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																	
04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-		547 1	803 9	26808 2	N		730	737 1				245
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-		552 1	722 9	27062 2	N		656	737 1				164
06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-		531 1	686 9	26026 2	N		624	525 1				263
07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-		549 1	671 9	26918 2	N		610	533 1				340
08	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-		533 1	668 9	26099 2	N		607	548 1				399
09	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N		NO RPT					399
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																	
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		105 1	68 9	7572 2	N		62					152
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-		100 1	69 9	7331 2	N		63					215
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		105 1	59 9	7536 2	N		54					269
07	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-		106 1	68 9	7920 2	N		62	177 1				154
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		101 1	61 9	7657 2	N		55					209
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N		NO RPT					209
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																	
04	21000 X	14164	-0-	-6836	-0-		283 1		13881 2	N		-0-					233
05	19623 X	16352	-0-	-3271	-0-		327 1		16025 2	N		-0-					233
06	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-		317 1		15516 2	N		-0-					233
07	17608 X	15176	-0-	-2432	-0-		304 1		14872 2	N		-0-					233
08	17608 X	14902	-0-	-2706	-0-		298 1		14604 2	N		-0-					233
09	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N		NO RPT					233

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	152	1	7431	2	N	1018	1118	1	225
						1120	9							
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	2	N	1133	1099	1	259
						1246	9							
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	1066	1096	1	229
						1173	9							
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	78	1	3802	2	N	1242	1258	1	213
						1366	9							
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	65	1	3168	2	N	1201	1086	1	327
						1321	9					1	8	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			327
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
04	23250 X	20903	-0-	-2347	-0-	286	1	20617	2	N	-0-			198
						256	1	18841	2	N	-0-			198
05	22320 X	19097	-0-	-3223	-0-	256	1	18841	2	N	-0-			198
						257	1	18431	2	N	-0-			198
06	20310 X	18688	-0-	-1622	-0-	233	1	17344	2	N	-0-			198
						234	1	17794	2	N	-0-			198
07	18507 X	17577	-0-	-930	-0-						-0-			198
											-0-			198
08	21607 X	18028	-0-	-3579	-0-						-0-			198
											-0-			198
09	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT			198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
04	19020 X	15730	-0-	-3290	-0-	310	1	15210	2	N	191	170	1	197
						210	9							
05	19654 X	14951	-0-	-4703	-0-	296	1	14500	2	N	141	180	1	158
						155	9							
06	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	433	1	21204	2	N	101	183	1	76
						111	9							
07	19251 X	16495	-0-	-2756	-0-	330	1	16165	2	N	-0-			77
						363	1	17796	2	N	44			121
						48	9							
09	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT			121
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	263	1	2662	2	N	265	349	1	135
						292	9							
05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	368	1	3721	2	N	333	179	1	287
						366	9					2	8	
06	4500 X	1861	-0-	-2639	-0-	164	1	1662	2	N	32	169	1	150
						35	9							
07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	731	1	7393	2	N	335	372	1	113
						369	9							
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	465	1	4700	2	N	303	187	1	229
						333	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			229
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
04	10590 X	4324	-0-	-6266	-0-	78	1	3844	2	N	365	386	1	130
						402	9							
05	6665 X	5216	-0-	-1449	-0-	94	1	4612	2	N	464	373	1	221
						510	9							
06	8010 X	4389	-0-	-3621	-0-	82	1	4042	2	N	241	372	1	90
						265	9							
07	8277 X	6589	-0-	-1688	-0-	120	1	5894	2	N	523	533	1	80
						575	9							
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	96	1	4711	2	N	405	354	1	131
						446	9							
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													
GOLD NORTH UNIT													
//CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE	
//CONT.// 923444				WELL #: 3				RRCID -> 290671				COMPL. DATE 01/13/1983	
								TOTAL DEPTH 8750				PERF. 7965 - 8589	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
MACHANN WEST UNIT													
WELL #: 1H				RRCID -> 291307				COMPL. DATE 12/20/2011				TOTAL DEPTH 8202	
												PERF. 8076 - 11790	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
MILAM HALL UNIT													
WELL #: 2H				RRCID -> 292944				COMPL. DATE 07/06/2021				TOTAL DEPTH 11113	
												PERF. 11186 - 16299	
04	51210	X	44971	-0-	-6239	-0-	700	1	40277	2	N	3616	275
							16	4	3978	9			
05	51274	X	47432	-0-	-3842	-0-	838	1	42035	2	N	4127	355
							19	4	4540	9			
06	47940	X	17119	-0-	-30821	-0-	352	1	15203	2	N	1400	165
							24	4	1540	9			
07	49166	X	11888	-0-	-37278	-0-	169	1	10445	2	N	1133	300
							28	4	1246	9			
08	48639	X	46880	-0-	-1759	-0-	648	1	41520	2	N	4167	200
							128	4	4584	9			
09	45900	X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT	200
STEPHEN UNIT													
WELL #: A 1H				RRCID -> 293182				COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10596	
												PERF. 11054 - 13207	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	1	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	1	-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	-0-
MILAM HALL UNIT													
WELL #: 1H				RRCID -> 293225				COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 11099	
												PERF. 11080 - 15905	
04	23520	X	19652	-0-	-3868	-0-	286	1	16452	2	N	2643	201
							7	4	2907	9			
05	23777	X	20605	-0-	-3172	-0-	342	1	17158	2	N	2815	242
							8	4	3097	9			
06	22890	X	7406	-0-	-15484	-0-	145	1	6252	2	N	908	107
							10	4	999	9			
07	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-	-0-
08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	289	1	18536	2	N	3427	165
							57	4	3770	9			
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	183 1	4332 2	N	374	535 1		85
05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	33 4	411 9	N	471	360 1		196
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	286 1	7746 2	N	386	459 1	1 8	122
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	86 4	518 9	N	298	319 1		101
08	7626 X	6202	-0-	-1424	-0-	257 1	6728 2	N	390	335 1	31 8	125
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	55 4	425 9	N	NO RPT			125
						230 1	6129 2					
						54 4	328 9					
						206 1	5492 2					
						75 4	429 9					
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142												
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1876 1	7062 2	N	320	380 1		81
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	387 4	352 9	N	281	259 1		103
06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	2698 1	5359 2	N	304	334 1		73
07	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	173 4	309 9	N	333	347 1		59
08	10013 X	8491	-0-	-1522	-0-	3052 1	6014 2	N	361	340 1		80
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-	109 4	334 9	N	NO RPT			80
						2590 1	4921 2					
						366 9						
						2731 1	5363 2					
						397 9						
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936												
04	5520 X	697	-0-	-4823	-0-	58 1	220 2	N	370	442 1		94
05	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	12 4	407 9	N	395	344 1		145
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	519 1	1031 2	N	320	388 1		77
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	33 4	435 9	N	325	345 1		57
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	983 1	1937 2	N	385	357 1		85
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	35 4	352 9	N	NO RPT			85
						1914 1	3638 2					
						358 9						
						1666 1	3272 2					
						424 9						
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138												
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	258 1	6118 2	N	788	649 1		178
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	47 4	867 9	N	617	539 1		256
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	233 1	6304 2	N	330	482 1		104
07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	70 4	679 9	N	271	284 1		91
08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	228 1	5961 2	N	183	209 1	2 8	63
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	49 4	363 9	N	NO RPT			63
						236 1	6287 2					
						55 4	298 9					
						225 1	5992 2					
						81 4	201 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6000 X	4636	-0-	-1364	-0-	174	1	4116	2	N	285	481	1		64
						32	4	314	9						
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	223	1	6049	2	N	557	390	1		231
						67	4	613	9						
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	284	1	7446	2	N	495	569	1	1 8	156
						61	4	545	9						
07	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	254	1	6788	2	N	556	524	1		188
						59	4	612	9						
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	243	1	6474	2	N	322	397	1	1 8	112
						88	4	354	9						
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT				112
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382															
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	433	1	1632	2	N	234	312	1		59
						90	4	257	9						
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	769	1	1527	2	N	278	235	1		102
						49	4	306	9						
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	864	1	1702	2	N	336	357	1		81
						31	4	370	9						
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	856	1	1626	2	N	227	268	1		40
						250	9								
08	2666 X	2625	-0-	-41	-0-	762	1	1497	2	N	333	300	1		73
						366	9								
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				73
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700															
04	60960 X	56411	-0-	-4549	-0-	2674	1	50800	2	N	2643	2675	1		147
						30	4	2907	9						
05	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	2600	1	49405	2	N	2636	2618	1		165
						2900	9								
06	88080 X	18970	-0-	-69110	-0-	907	1	17238	2	N	750	852	1		63
						825	9								
07	91016 X	49643	-0-	-41373	-0-	2367	1	44973	2	N	2031	1812	1		282
						69	4	2234	9						
08	66650 X	62170	-0-	-4480	-0-	2976	1	56547	2	N	2297	2481	1		98
						120	4	2527	9						
09	56400 X	NO RPT	-0-	-56400	-0-					N	NO RPT				98
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
04	47160 X	42581	-0-	-4579	-0-	1962	1	37275	2	N	3020	3065	1		168
						22	4	3322	9						
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1953	1	37098	2	N	3025	3004	1		189
						3328	9								
06	58710 X	14941	-0-	-43769	-0-	694	1	13182	2	N	968	1075	1		82
						1065	9								
07	60667 X	32197	-0-	-28470	-0-	1476	1	28043	2	N	2395	2144	1		333
						43	4	2635	9						
08	47647 X	38628	-0-	-9019	-0-	1759	1	33415	2	N	3075	3277	1		131
						71	4	3383	9						
09	42570 X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT				131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
ANDERSON		WELL #:		A 1H	RRCID ->	294876	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11052	- 16877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	97110 X	91248	-0-	-5862	-0-	3589 1	85884 2	N	1559	1661 1	30 8	275
						60 4	1715 9					
05	109988 X	86504	-0-	-23484	-0-	4707 1	79976 2	N	1587	1164 1	35 8	663
						75 4	1746 9					
06	106440 X	89799	-0-	-16641	-0-	3880 1	84330 2	N	1391	1870 1	16 8	168
						59 4	1530 9					
07	109957 X	83661	-0-	-26296	-0-	3578 1	78566 2	N	1316	1281 1	30 8	173
						69 4	1448 9					
08	98363 X	81872	-0-	-16491	-0-	3197 1	76991 2	N	1462	1292 1	41 8	302
						76 4	1608 9					
09	91260 X	NO RPT	-0-	-91260	-0-			N	NO RPT			302
PETERS UNIT				WELL #:	A 2H	RRCID ->	294937	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	9923	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUANE UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	294981	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	10044	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETERS UNIT				WELL #:	A 3H	RRCID ->	295003	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	9492	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETERS UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	295043	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	9997	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 535

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										34773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444											
MOLITOR UNIT										WELL #: A 2H		RRCID -> 295820		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10905 - 16886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	7230 X	4492	-0-	-2738	-0-			158	1	3565	2	N	625	723	1	36	8	193			
05	6386 X	4554	-0-	-1832	-0-			81	4	688	9										
06	5310 X	3083	-0-	-2227	-0-			304	1	3543	2	N	643	362	1	39	8	435			
07	5115 X	4581	-0-	-534	-0-			707	9												
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-			339	1	2340	2	N	366	555	1	12	8	234			
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			1	4	403	9										
								180	1	3661	2	N	673	548	1	39	8	320			
								740	9												
								167	1	3353	2	N	620	745	1	21	8	174			
								682	9												
												N	NO RPT					174			
HERON B										WELL #:		2H		RRCID -> 297392		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12662 - 21184	
04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-			272	1	13317	2	Y	984	989	1			173			
05	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-			1082	9												
*06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-			284	1	13931	2	Y	1050	1055	1			7			
*07	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-			1155	9												
*08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-			255	1	12503	2	Y	792	821	1	13	6	-0-			
*09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			871	9												
								254	1	12423	2	Y	836	788	1	13	6	-0-			
								920	9												
								240	1	11760	2	Y	745	745	1			-0-			
								820	9												
												Y	NO RPT					-0-			
GILBERT WOODS (9490)										34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ADS OPERATING, INC.										000222											
APPELT PROPERTIES										WELL #:		1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)										34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803											
CROSS MEDIA										WELL #:		1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39			
GILLOCK (COAST)										34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
PLANTATION OPERATING CO., INC.										667907											
DAMIANT, JULES										WELL #:				RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3			
PLUGGED AND ABANDONED										06/23/1998											

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT														34929 001 681359		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
														WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8755 - 8783			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		7914		PERF. 7893 - 8783			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8741 - 8753	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732	-	8757
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976	-	9005
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502	-	8538
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	-	9148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898	-	9018
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH (FRI0 TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		180197	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400	-	7416
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020											
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359									
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632	-	7647
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIST (WALDEN)														CNTY: NEWTON	
DARTEX ENERGY CORPORATION															
HARTBURG 4															
WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY														CNTY: NEWTON	
HARTBURG															
WELL #: 1 RRCID -> 298927 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5815 - 5877															
04	23625		17235	-0-	-6390	5145	449	1	15020	3	N	1605	1629	1	240
							1766	9							
05	16803		11658	-0-	-5145	-0-	464	1	9707	3	N	1352	1461	1	131
							1487	9							
06	16803		8274	-0-	-8529	-0-	449	1	6612	3	N	1103	976	1	258
							1213	9							
07	16803		7248	-0-	-9555	-0-	464	1	5706	3	N	980	981	1	257
							1078	9							
08	23126		6656	-0-	-16470	-0-	464	1	5224	3	N	880	817	1	320
							968	9							
09	17250 #		9016	-0-	-8234	-0-	449	1	7366	3	N	1092	966	1	446
							1201	9							
GIST (5500 FRI0)														CNTY: NEWTON	
DARTEX ENERGY CORPORATION															
QUINN, B.E. ET AL 3															
WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (FRI0 2600)														CNTY: COLORADO	
ANGEL OPERATING LLC															
TURNER-PLUMMER															
WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8700)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GLASSCOCK, C. G.															
WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-	8904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MB ENERGY, LLC				100147												
CABALLO				WELL #:	1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106	-	9111					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)				35231 581	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	-	9246					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)				35231 913	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 047834	COMPL. DATE 12/24/1969	TOTAL DEPTH 10553	PERF. N/A							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455	-	10830					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	5	RRCID -> 150510	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10603	-	10692					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)				35231 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
HOEGEMEYER A				WELL #:	1	RRCID ->	279573	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11528 - 11570						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	7200 X	6506	-0-	-694		-0-		291	1	6038	2	N	161	193	1			348	
								177	9										
05	8525 X	8312	-0-	-213		-0-		285	1	7816	2	N	192	193	1			347	
								211	9										
06	9900 X	8647	-0-	-1253		-0-		285	1	8130	2	N	211	191	1			367	
								232	9										
07	10230 X	8481	-0-	-1749		-0-		285	1	7962	2	N	213	192	1			388	
								234	9										
08	10230 X	5327	-0-	-4903		-0-		226	1	4963	2	N	125	185	1			328	
								138	9										
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640		-0-						N	NO RPT					328	

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.11910 - 11938		
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8477	2	499	9	N	454	362	1	352
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8641	2	442	9	N	402	362	1	392
06	9060	X	8529	-0-	-531	-0-	8105	2	424	9	N	385	349	1	428
07	9362	X	8662	-0-	-700	-0-	8256	2	406	9	N	369	359	1	438
08	9362	X	8163	-0-	-1199	-0-	7867	2	296	9	N	269	534	1	173
09	8970	X	7809	-0-	-1161	-0-	7543	2	266	9	N	242	177	1	238

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038	
04	20400 X	16599	-0-	-3801	-0-	16122	3	477	9	N	434	359	1	408
05	21080 X	16703	-0-	-4377	-0-	16252	3	451	9	N	410	362	1	456
06	18780 X	15946	-0-	-2834	-0-	15494	3	452	9	N	411	320	1	547
07	17453 X	16217	-0-	-1236	-0-	15803	3	414	9	N	376	547	1	376
08	17329 X	8890	-0-	-8439	-0-	8661	3	229	9	N	208	180	1	404
09	16590 X	9130	-0-	-7460	-0-	8906	3	224	9	N	204	177	1	431

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)					35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136									
MCDOWELL					WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 -	8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
RIOUX			WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 -	9100
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 -	8960
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10294 -	10312
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066 -	5070
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010 -	10032
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)				35594 830				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
FENNER				WELL #: 3				RRCID -> 157767				COMPL. DATE 03/20/1996				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	15			13 2			Y	-0-					69	
05		17 N	2	-0-	-15	-0-			2 2			Y	-0-					69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					69	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					69	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					69	
GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
NEBLETT'S CREEK				WELL #: 1				RRCID -> 280820				COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368			
04	53669		19368	-0-	-34301	-0-			19368 2			N	-0-					-0-	
05	37369		19413	-0-	-17956	-0-			19413 2			N	-0-					-0-	
06	37532		19471	-0-	-18061	-0-			19471 2			N	-0-					-0-	
*07	37457		19579	-0-	-17878	-0-			19579 2			N	-0-					-0-	
*08	37457		12774	-0-	-24683	-0-			12774 2			N	-0-					-0-	
*09	37457		14580	-0-	-22877	-0-			14580 2			N	-0-					-0-	
GOOSE CREEK				35862 001				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.				867578															
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 46				RRCID -> 204900				COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 52				RRCID -> 210951				COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 53				RRCID -> 211019				COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH, ASHBEL II				WELL #: 28				RRCID -> 228786				COMPL. DATE 05/20/2007				TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. ASHBEL SMITH UNIT			//CONT.// 35862 001 867578 WELL #: 48			ASSOCIATED RRCID -> 230806			CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2005				TOTAL DEPTH 7007				CNTY: HARRIS PERF. 5305 - 5329		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-	
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST			35862 800 048169 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247874			ONE WELL COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 13723				CNTY: HARRIS PERF. 13142 - 13208		
04	3270 #	972	-0-	-2298	-0-	222	1	750	2	N	-0-							102	
05	5597 R	5597	-0-	-0-	-0-	291	1	5237	2	N	63							165	
						69	9												
06	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-	219	1	5925	2	N	187	176	1	4	8			172	
						206	9												
07	7781 R	7781	-0-	-0-	-0-	282	1	7418	2	N	74	181	1	8	8			57	
						81	9												
*08	9355	9188	-0-	-167	-0-	310	1	8787	2	N	83							140	
						91	9												
09	6360 #	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT							140	
GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'B'			36236 050 886209 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 282385			ONE WELL COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 14550				CNTY: COLORADO PERF. 12875 - 12883		
04	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-							99	
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-							99	
06	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-							99	
07	4774 #	4215	-0-	-559	-0-	4215	2			N	-0-							99	
08	4774 #	3558	-0-	-1216	-0-	3558	2			N	-0-							99	
09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-	4010	2			N	-0-							99	
GRACELAND (CRUEL) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'A'			36236 075 886209 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 200570			CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 14173				CNTY: COLORADO PERF. 12399 - 12409		
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							84	
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							84	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT			36361 075 028734 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 181480			CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2000				TOTAL DEPTH 14505				CNTY: MATAGORDA PERF. 14331 - 14371		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144	

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734															
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	7			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	341	7			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AMRWR, LLC				102699															
STEELE				WELL #:		1	RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF.12814 - 14983						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREATHOPE (5350 FRI0)				36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WHARTON					
FREDCO				284921															
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:		1	RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
GREEN LAKE (3350)				36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GALVESTON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2968 - 3014						
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
KING, CRESTON				WELL #:		2	RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RUBEL SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 14573	PERF. 6011	-	6270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)				36753 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'				WELL #: 6	RRCID -> 295802	COMPL. DATE 07/14/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 8179	-	8186			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
PRATKA				WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302	-	9368			
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	755	2	50 9	N	45			186
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45 9	N	41	177 1		50
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	470	2	48 9	N	44			94
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	815	2	50 9	N	45			139
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46 9	N	42			181
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	945	2	42 9	N	38			219
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10194	-	10226			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			352
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			355
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			355
REED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10746	-	10859			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			381
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			382
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			382
BETTY MAE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731	-	9746			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2			271
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			272
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			274
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566										
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			208
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
DEN-SHO				WELL #:	1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732				
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			22
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			22
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			22
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-			22
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			22
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TYRRELL-COMBEST				WELL #:	1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242 1		216
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 11885	PERF. 11666	- 11762			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	300 1	9480 2	N	497	347 1	3 8	334
05	9982 X	8876	-0-	-1106	-0-	547 9	8369 2	N	179	349 1	10 8	154
06	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	310 1	5613 2	N	230	177 1	10 8	197
07	10230 X	7624	-0-	-2606	-0-	197 9	6915 2	N	363	347 1	8 8	205
08	10664 X	9730	-0-	-934	-0-	267 1	9055 2	N	332	354 1	7 8	176
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-	253 9		N	NO RPT			176
						310 1						
						365 9						
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
BROUSSARD-HEBERT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 226398	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 5448	- 5458			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #: 1	RRCID -> 292106	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 10782	- 10826			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2024								
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 10732	- 10742			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
C. M. WILBANKS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11093 - 11106				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11226 - 11246				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
ONPOINT OPERATING LLC				102589						
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 19	RRCID -> 140612	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 5574	-	5960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						
FEE #1 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	-	5250
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	-	10836
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036						
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	-	8458
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
GEMARMI INC.				298884											
HOBIZAL				WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9005 -	9022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9808 -	9850		
04	5160 X	5087	-0-	-73	-0-	600	1	4391	2	N	87				196
05	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	96	9	3881	2	N	52	173	1		75
06	5340 X	4215	-0-	-1125	-0-	57	9	3547	2	N	62				137
07	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	600	1	4755	2	N	78	178	1		37
08	5270 X	4255	-0-	-1015	-0-	68	9	3572	2	N	57				94
09	5100 X	4530	-0-	-570	-0-	86	9	3817	2	N	103	165	1		32
						63	9								
						113	9								
HAMEL, EAST (9980)				38434 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	297360	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	10582	PERF. 10039 -	10061		
04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633	2	199	9	N	181	189	1		140
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136	2	97	9	N	88	175	1		53
06	9632	9632	-0-	-0-	-0-	9423	2	209	9	N	190				243
07	10642	10281	-0-	-361	-0-	9950	2	331	9	N	301	384	1		160
08	12812	11366	-0-	-1446	-0-	11074	2	292	9	N	265	187	1		238
09	9600	9478	-0-	-122	-0-	9268	2	210	9	N	191	359	1		70
HAMMAN				38524 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
MCWILLIAMS OIL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8174 -	8180		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			90
HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 1116 -	11174		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIQ)				38525 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654												
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	10720 - 10740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130

HAMMAN, EAST (10,870)					38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.					693654				
MILBERGER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500
								PERF.10835	- 10851
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148

HAMMAN, EAST (11,150)					38525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.					693654					
GOOLSBEE					WELL #:	2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318	PERF.11140 - 11156
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED					10/23/2025					

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)					38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.					693654						
MILBERGER					WELL #:	1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835	- 10864
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF. 11294 - 11330
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
PLUGGED AND ABANDONED				10/28/2025					

GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF. 11230 - 11308
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
PLUGGED AND ABANDONED					10/17/2025				

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//	38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.			802629					
TALAFUSE		WELL #:	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222 - 11236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015								
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)			38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC			102699					
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057 - 11103	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)			38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.			693654					
KASMAN		WELL #:	1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740 - 11774	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)			38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
SHOCO PRODUCTION LLC			778196					
SOUTH HAMPTON		WELL #:	1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310 - 5440	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	-	7938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
AMRWR, LLC				102699						
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	-	8010
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)				38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
WEISSE, E., ET AL UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF. 12631	-	12725
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477	-	11517
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328	-	11441
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		81	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		81	
HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524		
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	298	-0-	-242	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC.		479450										
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANKAMER, SOUTH (UF-2)														38698 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP.														396852			
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1	RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *			EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														38698 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP.														396852			
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-						-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-						-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-						-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-						-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-						-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT						-0-
HARDIN														38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835			
ROBERTS, J														WELL #: 1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HARDIN (CESSNA 7300)														38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368			
MCMURTRY "B"														WELL #: 2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-						-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-						-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-						-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-						-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-						-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-						-0-
HARDIN (FINLEY STRINGER)														38964 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835			
CESSNA														WELL #: 2	RRCID -> 281281	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
CESSNA, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7670 - 7694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 9	9 N		85					212
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 9	9 N		83	171	1			124
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 9	9 N		91					215
07	93 N	79	-0-	-14	-0-		5 1	74 9	9 N		67	180	1			102
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		5 1	97 9	9 N		88					190
09	120 N	95	-0-	-25	-0-		5 1	90 9	9 N		82	181	1			91
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
WILSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7331 - 7536						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7283 - 7290						
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	18	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020																
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
TAUB		WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13010 - 13050						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					250
BARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12965 - 12975						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)			38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835																
HUMPHREYS			WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
RICHARDSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON										
84 ENERGY LLC			856467																
DONNER			WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
FALCON			WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)			39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152																
HANKAMER, E.C. "B"			WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HANNAH				WELL #: 3	RRCID -> 282399	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 14797	PERF. 7873	-	7877			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	300 1	2418 2	N	619	691 1			212
05	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	681 9							
06	3630 #	3519	-0-	-111	-0-	310 1	2500 2	N	903	694 1	149 8		272
07	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	993 9							
08	3813 #	3196	-0-	-617	-0-	300 1	2490 2	N	663	698 1			237
09	3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-	729 9							
						310 1	2698 2	N	773	689 1			321
						850 9							
						310 1	2291 2	N	541	524 1	2 6		229
						595 9				107 8			
								N	NO RPT				229
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
LOST CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 286458	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 8760	-	8773			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LINDSEY-BLEDSON				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291	-	8294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LINDSEY-BLEDSON A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717	-	7725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552	-	7588			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283605	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 7816	-	7838			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) COSTA ENERGY, LLC BLACK STONE 407				39429 550 180534 WELL #:		ASSOCIATED 1 RRCID -> 286339		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2019				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	11550 X	10764	-0-	-786	-0-		10470	2	294	9	Y	267		178	1			432
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-		10688	2	310	9	Y	282		349	1			365
06	11040 X	10711	-0-	-329	-0-		10416	2	295	9	Y	268		347	1			286
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-		10857	2	296	9	Y	269		167	1			388
08	11129 X	10828	-0-	-301	-0-		10547	2	281	9	Y	255		357	1			286
09	10650 X	10299	-0-	-351	-0-		10025	2	274	9	Y	249		172	1			363
HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH				386310 WELL #:		1 RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:		1 RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042						
04	2400 X	2175	-0-	-225	-0-		1350	1	584	2	N	219		178	1			186
05	2356 X	2163	-0-	-193	-0-		1395	1	534	2	N	213		177	1		15 8	207
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		1350	1	692	2	N	191		181	1			217
07	2263 X	2260	-0-	-3	-0-		1395	1	617	2	N	225		353	1			89
08	2263 X	2029	-0-	-234	-0-		1395	1	407	2	N	206		181	1		10 8	104
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						N	NO RPT						104
HANNAH				WELL #:		2 RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009				TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALEXANDER GU				WELL #:		1 RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829						
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		466	1	1363	2	N	228		177	1			163
05	2139 N	1840	-0-	-299	-0-		635	1	971	2	N	213		178	1		11 8	187
06	1950 N	1886	-0-	-64	-0-		648	1	1012	2	N	205		176	1			216
07	2139 N	1925	-0-	-214	-0-		654	1	1042	2	N	208		177	1			247
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		670	1	1061	2	N	214		354	1		8 8	99
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT						99

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																		
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-

SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-

ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796											
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	467	1	1366	2	N	427	350	1										104
						470	9																
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	106	1	163	2	N	103	4	8										203
						113	9																
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	148	1	232	2	N	38	172	1										69
						42	9																
07	961 N	486	-0-	-475	-0-	146	1	233	2	N	97												166
						107	9																
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	113	1	180	2	N	56	169	1					5	8				48
						62	9																
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT												48

HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																		
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID -> 265500		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12640 - 12708											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC					615853																		
LINDSEY GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12626 - 12636											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
GROTE, EMIL				WELL #:	16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	4173	PERF.	2732 - 2738					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TURNER, B. L.				WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	2303 - 2308					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
GROTE, EMIL				WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	3233 - 3243					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SURFACE, R. O.				WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GROTE, EMIL				WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HASTINGS (M-5A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
DRAKE, FANNIE														
39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL														
WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TURNER, B. L.														
WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 6)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL														
WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL														
WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
RANDALL-WHITON			WELL #:			3	RRCID -> 201540			COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3091 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-10)			39597 568			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
RANDALL, T. J.			WELL #:			2	RRCID -> 152178			COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3970 - 3975				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TURNER, B. L.			WELL #:			29	RRCID -> 162664			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-10-A)			39597 639			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
TURNER, B. L.			WELL #:			10	RRCID -> 136723			COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3795 - 3798				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-10-B)			39597 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
SURFACE, R. O.			WELL #:			6	RRCID -> 056554			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2720 - 3500				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-11)			39597 815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
MOORE, HIRAM - C			WELL #:			2	RRCID -> 177181			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4158 - 4178				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HASTINGS (M-11)				//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343										
STEVE PAUL UNIT				WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SURFACE, J. W.				WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12)						39597 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC						215343										
TURNER, B. L.				WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)						39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC						215343										
MILLER-KIDD GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.				WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITON, G.				WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928			49B			CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC			215343			NON-ASSOCIATED												
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (2130)			39597 964			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #: 4			RRCID -> 155609			COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653															
IMPERIAL			WELL #: 1			RRCID -> 275345			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
HEATH (GLEN ROSE)			40046 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY			696079															
HEATH, ORY			WELL #: 1			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																		
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																		

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
HEINTSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11912	PERF. 11275 - 11282
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HEINTSCHEL		WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11113 - 11200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
D. TRUCHARD		WELL #:	1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 11283 - 11293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TRUCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #: A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		41209 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)			41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
STATE LEASE 59455			WELL #:		5 U RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:		2-U RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455			WELL #:		8 RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
STATE LEASE 59455			WELL #:		3 L RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:		2 L RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:		5 L RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626																
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)										41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717						
HIGH ISLAND 24L SL 59456										WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	-	9526
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)										41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
W&T OFFSHORE, INC.										887952						
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4										WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 11/28/2023	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14129	-	14406
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					198
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4										WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF.13475	-	13625
04	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	81622	602	1	38875	2	Y	-0-				3946
05	DLQ	G-10	38378	-0-	38378	120000	282	1	38096	2	Y	-0-				3946
06	DLQ	G-10	18468	-0-	18468	138468	77	1	18391	2	Y	-0-				3946
07	175634	X	37166	-0-	-138468	-0-	141	1	37025	2	Y	-0-				3946
08	42160	X	38708	-0-	-3452	-0-	146	1	38562	2	Y	-0-				3946
*09	38155	X	38155	-0-	-0-	-0-	151	1	38004	2	Y	-0-				3946
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)										41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC										763817						
BLOCK 55-L SW/4										WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950	-	7970
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)										41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC										763817						
BLOCK 55-L SW/4										WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910	-	7922
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4										WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	-	8700
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)				41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817						
BLOCK 56-L S/2, SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	-	7930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)				41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						
KIRBY				WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752	-	9762
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807						
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	-	8216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES				
WELL #:			1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9506 - 9532
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
WELL #:			2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7330 - 7344
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
WELL #:			1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4839 - 4879
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019										

HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WELL #:			2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 2162 - 2172
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLJE (FRIO 5400) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 324 479180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WELL #:			1A	RRCID ->	164986	COMPL. DATE	06/24/1997	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 5368 - 5380
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLJE (FRIO 5600) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 351 479180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
WELL #:			2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 5523 - 5526
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144

HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946					
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	- 4968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC			427967					
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	- 4558
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YORK E & P, LLC			947242					
SHULT			WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	- 4435
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMRWR, LLC			102699					
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	- 4930
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	- 5846
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	- 5546
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

HITCHCOCK (4530)			41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656					
STEWART, MACO ET AL			WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540 - 4542	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HITCHCOCK (4590)			41674 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656					
STEWART, MACO ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)			41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656					
STEWART, MACO			WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)			41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104					
DAVIS, JAMES ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675 - 11682	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68
HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.			427773					
STEWART, MACO			WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOCKLEY			41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC			846908								
WARREN RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARREN, NANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255								
COLOVACA G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943 PERF. 11942 - 11964		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON		
E P C OIL & GAS, INC.			238482								
MIKULIN			WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918		
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	1	38
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-			N	1	39
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	39
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	296	2			39
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	254	2			39
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	238	2			39

ERNEST OPERATING COMPANY			253480								
WATSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093		
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			164
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	165
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	167
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	168
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			168
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			168

BECVAR, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			65
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	65
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			65
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			65
08	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			65
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			65

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
ERNEST OPERATING COMPANY				//CONT.//		253480									
WATSON, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	N		14			189
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N		12			201
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N		-0-	167 1		34
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	N		6			40
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	180	2	8	9	N		7			47
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	174	2	18	9	N		16			63
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER				WELL #:		1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE		02/25/1984	TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N		-0-			255
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N		-0-			255
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N		-0-			255
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N		-0-			255
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N		-0-			255
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N		-0-			255
SPACEK				WELL #:		3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE		12/27/1983	TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N		-0-			118
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N		-0-			118
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N		-0-			118
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N		-0-			118
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N		-0-			118
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N		-0-			118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
KOUDELKE				WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE		08/15/1983	TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-			55
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-			55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			55
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			55
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			55
SKYTOP OIL & GAS				786452											
RISKE, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE		11/16/1983	TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4873 - 4879	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y		1			212
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			212
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			212
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			212
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			212
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			212
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
LYDIA-BLAHA				WELL #:		1	RRCID -> 135382		COMPL. DATE		09/26/1989	TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3922 - 3976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)				42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627												
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 PERF. 186 -		200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 171 -				174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: 1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975 PERF. 826 -				829
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH		800 PERF. 627 -				633
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 614 -				644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10		RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 649 -				650
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED																07/15/2025

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID ->	298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 - 818
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
04	17850 #	10516	-0-	-7334	-0-	10515	2	1 9	N	1	1 8	212
05	18259 #	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-		212
06	17670 #	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-	129 1	83
07	16895 #	-0-	-0-	-16895	-0-				N	-0-		83
08	16895 #	-0-	-0-	-16895	-0-				N	-0-		83
09	10530 #	NO RPT	-0-	-10530	-0-				N	NO RPT		83
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025																	
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804							
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3				N	-0-					70
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-					70
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3				N	-0-					70
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3				N	-0-					70
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3				N	-0-					70
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3				N	-0-					70
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA									
SANDPOINT TEXAS LLC		747978															
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY			802743								
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)			42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF. 12030 - 12713		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 12007 - 12113		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														
WELL #:					43150 490	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					803257						CNTY: ORANGE			
RRCID -> 169468					2ST	COMPL. DATE 07/13/1998					TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)														
TMR EXPLORATION, INC.														
HUDGINS, JOEL														
WELL #:					43201 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					834097						CNTY: WHARTON			
RRCID -> 165195					1	COMPL. DATE 08/07/1997					TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

SHANNON, L. H.														
WELL #:					1	RRCID -> 166867					COMPL. DATE 01/07/1998			
											TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510			
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	86	9	N	78		90
05	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1690	2	45	9	N	41		131
06	5250	X	5015	-0-	-235	-0-	4997	2	18	9	N	16		147
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	10	150 1	7
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-		7
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-		7

HUGHART (YEGUA 4850)														
FIVE-JAB, INC.														
USA EVERGREEN														
WELL #:					43312 495	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					271310						CNTY: SAN JACINTO			
RRCID -> 209125						COMPL. DATE 02/16/2005					TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														

JET OIL PRODUCERS, INC.														
BOTTOMS														
WELL #:					432118									
RRCID -> 262651					1	COMPL. DATE 01/16/2011					TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

HULL														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
FENTON, B. H. ET AL INC														
WELL #:					43381 001	ASSOCIATED					49B			
					628104						CNTY: LIBERTY			
RRCID -> 115949					1	COMPL. DATE 04/02/1985					TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HULL		//CONT.//		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		684517							
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE	C	COND PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BINGLE, W. L.		WELL #:		3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440		748440							
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		844253							
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HULL *		43381 002		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		879035							
SWILLEY		WELL #:		1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10862 - 10956	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	433

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025											

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BINGLE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		43381 002 879035 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
					RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL	DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/03/2025													
HULL (EY-1) SILVERBROOK OPERATING, LLC FAILOR, E. K.				43381 274 781922 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
					2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7361 - 7364			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT					-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CAHOON DEEP UNIT				43385 250 681327 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
					1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	10821 - 10875			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT				781922 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
					1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
ESPREE				WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
					1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY				840303 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
					1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)		43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
ESPREE		WELL #: 1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11673 - 11718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		43385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TEXAS, LES & CO.		846666						
HAMILL GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
OPEL-ERICKSON		WELL #: 1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
MAAS		WELL #: 1	RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1	RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CAHOON UNIT														
				//CONT.//	43385 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9926 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
CAHOON UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10042 - 10198	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		232
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
				WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
TC OIL AND GAS, LLC														
CAMPBELL, MARY														
				WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
				WELL #:	1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8661 - 8670	
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2			N	-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
				WELL #:	1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
JANTEX OIL COMPANY			429878															
HENDERSON UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC			945921															
MYERS			WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794	-	4797								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER										
SMALL, R.P. CORP.			789221															
GARRETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190	-	12230								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORMA			WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF.12218	-	12241								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)			43820 071	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479															
PIERCE ESTATE			WELL #:	4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	-	4562								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIPER S.W.D., LLC			886209															
VIPER			WELL #:	1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	-	4420								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)										43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC										100147									
MOLLNAR										WELL #: 1		RRCID -> 298620		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5200 - 5204	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
HUTCHINS, S. W. (5950)										43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.										120479									
PIERCE ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)										43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.										710549									
MILLER-PALT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	165 1		108		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57	165 1		-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)										43836 383		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC										100147									
CML TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 295767		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4844 - 4849	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119		
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)										43836 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC										100147									
CAROLYN LANGE										WELL #: 1R		RRCID -> 297900		COMPL. DATE 04/18/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5579 - 5581	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	173 1		115		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16			131		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	151			282		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	177	178 1		281		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	90	177 1		194		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109	173 1		130		

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (5800)				43836 895		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147												
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	299348	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL	DEPTH	6180	PERF.	5880 - 5882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	22010	-0-	-0-	-22010	-0-							N	-0-			-0-
06	21300	-0-	-0-	-21300	-0-							N	-0-			-0-
07	22010	-0-	-0-	-22010	-0-							N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147												
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	6188 - 6194		
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-							N	-0-			108
05	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-							N	-0-			108
*06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-							N	-0-			108
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			108
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			108
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-							N	-0-			108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634												
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680							N	NO RPT			-0-
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.				762355												
SCHWEINLE UNIT				WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000																
IOLA (DEXTER)				44640 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
UPCHURCH -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL	DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198		
04	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4007	2	10	9	N		9				169
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4040	2	9	9	N		8				177
06	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2352	2	6	9	N		5				182
07	4464 X	1878	-0-	-2586	-0-	1872	2	6	9	N		5				187
08	4340 X	1757	-0-	-2583	-0-	1755	2	2	9	N		2				189
09	4020 X	2342	-0-	-1678	-0-	2339	2	3	9	N		3				191

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES									
WAYLANDER LLC		102814															
ROBERT		WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732															
MORAN		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
PRIDE ENERGY COMPANY		677050															
LEWIS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231					
04	600 #	499	-0-	-101	-0-	499	2				N	-0-					55
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2				N	-0-					55
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					55
07	527 #	467	-0-	-60	-0-	467	2				N	-0-					55
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					55
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					55
HOLTH		WELL #:				RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																	
IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES									
CML EXPLORATION, LLC		120648															
KNOTTS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY		747534															
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348					
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	884	2	13	9	N		12					178
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N		5					183
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N		8					191
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N		10					201
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N		14					215
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N		-0-	178	1			37

IOLA (GLEN ROSE -B-)													
SANDER OPERATING COMPANY													
GRESSETT													
				//CONT.//	44640 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES	
				//CONT.//	747534								
				WELL #:	1	RRCID -> 087062			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
04		900 N	876 -0-	-24	-0-	856	2	20	9	N	18		122
05		899 N	895 -0-	-4	-0-	882	2	13	9	N	12		134
06		870 N	848 -0-	-22	-0-	837	2	11	9	N	10		144
07		899 N	864 -0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8		152
08		899 N	860 -0-	-39	-0-	852	2	8	9	N	7		159
09		840 N	820 -0-	-20	-0-	810	2	10	9	N	9		168
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)													
SANDER OPERATING COMPANY													
MALLET UNIT													
				WELL #:	1	RRCID -> 088290			COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932	
04		3941 X	3941 -0-	-0-	-0-	3850	2	91	9	N	83	178 1	115
05		3952 X	3952 -0-	-0-	-0-	3858	2	94	9	N	85		200
06		3755 X	3755 -0-	-0-	-0-	3677	2	78	9	N	71	186 1	85
07		3886 X	3886 -0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	N	78		163
08		3991 X	3991 -0-	-0-	-0-	3908	2	83	9	N	75	186 1	52
*09		3887 X	3887 -0-	-0-	-0-	3709	2	178	9	N	162		214
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL													
				WELL #:	1	RRCID -> 094912			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952	
04		5247 X	5247 -0-	-0-	-0-	5118	2	129	9	N	117	178 1	107
05		5337 X	5337 -0-	-0-	-0-	5207	2	130	9	N	118		225
06		4984 X	4984 -0-	-0-	-0-	4877	2	107	9	N	97	178 1	144
07		4854 X	4854 -0-	-0-	-0-	4746	2	108	9	N	98		242
08		4464 X	4363 -0-	-101	-0-	4278	2	85	9	N	77	196 1	123
09		4320 X	4077 -0-	-243	-0-	3992	2	85	9	N	77		200
SCAMARDO													
				WELL #:	2	RRCID -> 097788			COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.													
JAMES, A.M.													
				WELL #:	848014	RRCID -> 103263			COMPL. DATE 02/22/1985			TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													
IOLA, NW (GLENROSE-B-)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													
HASSLER													
				WELL #:	1H	RRCID -> 208981			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

IOLA, NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709	- 15330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC				035453						
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038 - 9048	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622								
SCOUT		WELL #:		1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8896	- 8918
04	29070	27647	-0-	-1423	-0-	510 1	25280 3	N	1688	1635 1		192
05	27962	9387	-0-	-18575	-0-	1857 9	8302 3	N	507	517 1		182
06	27060	25913	-0-	-1147	-0-	527 1	23774 3	N	1481	1436 1		227
07	27962	25057	-0-	-2905	-0-	558 9	22981 3	N	1408	1400 1		235
08	29682	28822	-0-	-860	-0-	510 1	26742 3	N	1412	1578 1		69
09	27060	26538	-0-	-522	-0-	1629 9	24328 3	N	1545	1542 1		72
						527 1						
						1549 9						
						1553 9						
						1700 9						

JACINTO PORT (YEGUA)				45255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.				255133								
DESTEC		WELL #:		1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10036	- 10042
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820	- 6874
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144														
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144														
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 - 7958					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)			45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144														
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7937 - 7979					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACOB-FOUR (YEGUA)			45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
LILLEY, C.C., INC.			500736														
CARTER, W. T. & BRO			WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF. 2780 - 2830					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAZZ (MAGIC)			45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC			100467														
EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF. 13748 - 16050					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		8	1		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		17	1		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		5	1		58

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
PEPPERJACK B															
WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLIPDP II, LLC															
WING															
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466															
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1227	1	130	2	N	1			32	
						1	9								
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1268	1	87	2	N	1	3	1	30	
						1	9								
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1227	1	128	2	N	9	6	1	33	
						10	9								
07	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1268	1	2	9	N	2	3	1	32	
08	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1268	1	3	9	N	3	3	1	32	
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1227	1	107	2	N	-0-			32	
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WING															
WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WING															
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472															
04	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1245	1	64	2	N	22			107	
						24	9								
05	1457 X	1340	-0-	-117	-0-	1286	1	31	2	N	21	55	1	73	
						23	9								
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1245	1	135	2	N	173	114	1	132	
						190	9								
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1287	1	114	2	N	27	77	1	82	
						30	9								
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1286	1	344	2	N	3	36	1	49	
						3	9								
09	1560 X	1338	-0-	-222	-0-	1245	1	86	2	N	6	5	1	50	
						7	9								
BP "K"															
WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
				RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL		DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		882 18 9	1	2053	2	N	16	10	8			249
05	2046 X	1512	-0-	-534	-0-		912 19 9	1	581	2	N	17	15	1	11	8	240
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		882 197 9	1	1043	2	N	179	31	1	75	8	313
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		911 6 9	1	2302	2	N	5	15	1	4	8	299
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		911 3 9	1	1909	2	N	3	10	1			292
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		882	1	1892	2	N	-0-					292
BLACK STONE-BP				WELL #:		1	RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL		DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170		
04	3810 X	3218	-0-	-592	-0-		3179	2	39	9	N	35	20	8			181
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		4587	2	68	9	N	62	36	1	25	8	182
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-		6959	2	520	9	N	473	75	1	359	8	221
07	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-		16891	2	113	9	N	103	58	1	30	8	236
08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-		15898	2	3	9	N	3	195	1			44
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-						N	5	5	1			44
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760		
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-		240 30 9	1	400	2	N	27	1	8			171
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-		248 31 9	1	384	2	N	28	170	1	1	8	28
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-		240 42 9	1	321	2	N	38	4	1	7	8	55
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-		248 28 9	1	319	2	N	25	2	1			78
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		248 19 9	1	322	2	N	17	1	1			94
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-		240 35 9	1	313	2	N	32					126
WING				WELL #:		7	RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170		
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-		449 58 9	1	1153	2	N	53					232
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		463 103 9	1	1592	2	N	94	181	1			145
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		449 41 9	1	1583	2	N	37	115	1			67
07	3100 N	5113	-0-	2013	2013		463 36 9	1	4614	2	N	33					100
08	3100 N	4883	-0-	1783	3796		463 54 9	1	4366	2	N	49	39	1			110
09	3000 N	2388	-0-	-612	3184		448 48 9	1	1892	2	N	44					154

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808	COMPL. DATE 03/19/2019	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10910	- 10922							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "L"				WELL #: 1	RRCID -> 260041	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL	DEPTH 12041	PERF.10809	- 11128						
04	50010 X	47376	-0-	-2634	-0-	46673	2	703	9	N	639	531	1			288
05	51615 X	49694	-0-	-1921	-0-	49016	2	678	9	N	616	721	1			183
06	70801 X	70801	-0-	-0-	-0-	70097	2	704	9	N	640	591	1	46	8	186
07	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					N	673	632	1	4	8	223
08	49693 X	-0-	-0-	-49693	-0-					N	636	558	1			301
09	55770 X	-0-	-0-	-55770	-0-					N	589	736	1			154
BLACK STONE "J"				WELL #: 1	RRCID -> 261671	COMPL. DATE 07/24/2016	TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9290	- 9298						
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					130
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	521	2	21	9	N	19					149
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	601	2	65	9	N	59	132	1			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	50	1			32
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	13	5	1			40
EPSTEIN				WELL #: 1	RRCID -> 262490	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10568	- 10578						
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
BLACK STONE "J"				WELL #: 3	RRCID -> 264494	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9070	- 9094						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
WING				WELL #: 8	RRCID -> 266639	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.10640	- 10666						
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	582	1	2106	2	N	88	178	1			124
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	601	1	2238	2	N	165	180	1			109
06	3000 N	3796	-0-	796	796	582	1	3214	2	N	-0-					109
07	3100 N	9496	-0-	6396	7192	601	1	8790	2	N	95					204
08	16153 X	8961	-0-	-7192	-0-	601	1	8284	2	N	69	164	1			109
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	582	1	6027	2	N	91					200

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
			RRCID -> 270860			COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000			PERF.13566 - 13654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7260 X	4161	-0-	-3099	-0-	15 37 9			4109 2	N		34						235
05	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	15 28 9			7100 2	N		25	179 1					81
06	7260 X	3852	-0-	-3408	-0-	15 12 9			3825 2	N		11						92
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	16 57 9			10631 2	N		52	17 1	1 8				126
08	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	15 74 9			21524 2	N		67						193
09	6900 X	147	-0-	-6753	-0-	15 1			132 9	N		120	190 1					123
PARKER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 271062			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14076 - 14092			
04	15780 X	14438	-0-	-1342	-0-	1227 317 9			12894 2	N		288	365 1					207
05	17081 X	15824	-0-	-1257	-0-	1268 305 9			14251 2	N		277	359 1					125
06	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	1227 352 9			19214 2	N		320	183 1	57 8				205
07	54845 X	54845	-0-	-0-	-0-	1268 359 9			53218 2	N		326	384 1	5 8				142
08	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	1268 278 9			51543 2	N		253	178 1					217
09	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-	1227 340 9			38548 2	N		309	366 1					160
EPSTEIN			WELL #: 3			RRCID -> 271150			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14000 - 14024			
04	5550 X	4593	-0-	-957	-0-	816 150 9			3627 2	N		136	111 1					155
05	6231 X	3550	-0-	-2681	-0-	843 81 9			2626 2	N		74						229
06	6030 X	5412	-0-	-618	-0-	816 312 9			4284 2	N		284	333 1					180
07	6231 X	983	-0-	-5248	-0-	843 312 9			140 9	N		127	198 1	2 8				107
08	5394 X	992	-0-	-4402	-0-	843 1			149 9	N		135	184 1					58
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	816 123 9			6802 2	N		112	5 1					165
EPSTEIN			WELL #: 4			RRCID -> 271322			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13728 - 14004			
04	24690 X	23447	-0-	-1243	-0-	165 288 9			22994 2	N		262	187 1					235
05	25916 X	24481	-0-	-1435	-0-	171 330 9			23980 2	N		300	355 1					180
06	36108 X	36108	-0-	-0-	-0-	165 402 9			35541 2	N		365	344 1	60 8				141
07	25916 X	544	-0-	-25372	-0-	171 1			373 9	N		339	374 1	6 8				100
08	24738 X	527	-0-	-24211	-0-	171 1			356 9	N		324	182 1					242
09	27510 X	515	-0-	-26995	-0-	165 1			350 9	N		318	377 1					183
WING			WELL #: 11			RRCID -> 272442			COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 14175			PERF.13888 - 14001			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-						40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-						40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-						40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-						40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		3	1 1					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N		-0-						42

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK														
OLIPDP II, LLC																											
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT																											
WELL #: 1													RRCID -> 276937			COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13122 - 13138					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	-0-					47						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	-0-					47						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	-0-					47						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	17	17	1			47						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	-0-					47						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315								N	6	5	1			48						
ALLAR GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 277561			COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12868 - 13000		
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	860	2	N	28	180	1						57						
								31	9																		
05	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	-0-	448	1	958	2	N	13								70						
								14	9																		
06	2070	X	504	-0-	-1566	-0-	-0-	434	1	70	9	N	64	64	1						70						
07	2139	X	501	-0-	-1638	-0-	-0-	448	1	53	9	N	48	17	1			24	8		77						
08	1860	X	465	-0-	-1395	-0-	-0-	448	1	17	9	N	15								92						
09	1380	X	576	-0-	-804	-0-	-0-	434	1	142	9	N	129	186	1						35						
WING													WELL #: 9			RRCID -> 279423			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 13840			PERF.13714 - 13738		
04	11940	X	10934	-0-	-1006	-0-	-0-	60	1	10818	2	N	51	4	8						228						
								56	9																		
05	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	-0-	62	1	11363	2	N	43	187	1			4	8		80						
								47	9																		
06	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	16114	2	N	68	10	1			26	8		112						
								75	9																		
07	43394	X	43394	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	43253	2	N	72	5	1			2	8		177						
								79	9																		
08	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	38872	2	N	32	171	1						38						
								35	9																		
09	14460	X	107	-0-	-14353	-0-	-0-	60	1	47	9	N	43								81						
PARKER GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 279877			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 14511			PERF.13468 - 13525		
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	8	2	N	-0-								227						
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	-0-	464	1	132	2	N	-0-								227						
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	317	2	N	-0-	19	1						208						
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	7	9	N	6	17	1						197						
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	-0-	463	1			N	-0-								197						
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	-0-	449	1	7	9	N	6	5	1						198						
BLACK STONE 'N'													WELL #: 1			RRCID -> 279985			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 14700			PERF.12740 - 12768		
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	-0-	454	1	77	2	N	-0-								47						
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	-0-	469	1			N	-0-								47						
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	125	2	N	41	41	1						47						
								45	9																		
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	-0-	469	1	20	9	N	18	17	1						48						
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-								48						
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	-0-	454	1	89	2	N	6	5	1						49						
								7	9																		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HOLLY GROVE GAS UNIT													CNTY: POLK																			
//CONT.// 45995 470 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 279991													COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319				PERF.12906 - 12916											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	1						N	-0-					130													
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	202	1			131	2		N	25					155													
						28	9																									
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	1						N	-0-					155													
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	1						N	-0-					155													
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	202	1			46	9		N	42					197													
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	1						N	-0-					197													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 280579				COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900				PERF.13530 - 13550			
04	9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882	1						N	-0-					43													
05	5301 X	911	-0-	-4390	-0-	911	1						N	-0-					43													
06	5130 X	1971	-0-	-3159	-0-	882	1			1082	2		N	6		6	1		43													
						7	9																									
07	5301 X	932	-0-	-4369	-0-	911	1			21	9		N	19		17	1		45													
08	1581 X	911	-0-	-670	-0-	911	1						N	-0-					45													
09	1980 X	993	-0-	-987	-0-	882	1			104	2		N	6		5	1		46													
						7	9																									
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 280580				COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500				PERF.13662 - 13686			
04	15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360	1			14514	2		N	273		180	1		399													
						300	9																									
05	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	372	1			16376	2		N	396		541	1		254													
						436	9																									
06	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	360	1			21275	2		N	289		362	1	31	150													
						318	9																									
07	16399 X	769	-0-	-15630	-0-	372	1			397	9		N	361		200	1	4	307													
08	16585 X	655	-0-	-15930	-0-	372	1			283	9		N	257		348	1		216													
09	16050 X	686	-0-	-15364	-0-	360	1			326	9		N	296		365	1		147													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 280582				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000				PERF.13530 - 13588			
04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1227	1			22203	2		N	144		179	1		184													
						158	9																									
05	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1268	1			22402	2		N	248		365	1		67													
						273	9																									
06	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	1227	1			31292	2		N	194		169	1	22	70													
						213	9																									
07	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	1268	1			72646	2		N	352		192	1	1	229													
						387	9																									
08	69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	1268	1			67819	2		N	35		174	1		90													
						39	9																									
09	50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	1227	1			49018	2		N	242		189	1		143													
						266	9																									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 280591				COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415				PERF.12578 - 12590			
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	419	1			422	2		N	-0-					45													
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	433	1			494	2		N	-0-					45													
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	419	1			710	2		N	4		4	1		45													
						4	9																									
07	868 N	452	-0-	-416	-0-	433	1			19	9		N	17		17	1		45													
08	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	1						N	-0-					45													
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	419	1			932	2		N	6		5	1		46													
						7	9																									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK												
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467																		
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920												
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-						57
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-						57
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	83	2	N	-0-						57
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	7	9	N	6		17	1			46
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-						46
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	7	9	N	6		5	1			47
BYARS				WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	-0-						69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	-0-						69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	-0-						69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	16		17	1			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	-0-						68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800							N	6		5	1			69
BLACK STONE 'I'				WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BLACK STONE 'P'				WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972										
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	882	1	53	2	N	-0-								67
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	912	1	52	2	N	-0-								67
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	882	1	78	2	N	-0-								67
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	911	1	214	2	N	-0-								67
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	911	1	205	2	N	-0-								67
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	882	1	73	2	N	-0-								67
BLACK STONE 'Q'				WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332										
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1		1	8					27
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-								27
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5		1	1		4	8		27
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2								29
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2		1	1					30
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-								30
PARKER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130										
04	15240	X	10180	-0-	-5060	-0-	15	1	10005	2	N	145		31	1					203
							160	9												
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	16	1	13736	2	N	226		179	1					250
							249	9												
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	15	1	24393	2	N	58		238	1		8	8		62
							64	9												
07	16120	X	268	-0-	-15852	-0-	16	1	252	9	N	229		78	1		3	8		210
08	16120	X	356	-0-	-15764	-0-	16	1	340	9	N	309		441	1					78
09	41973	X	41973	-0-	-0-	-0-	15	1	41780	2	N	162		101	1					139
							178	9												

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467											
BLACK STONE 'N'		WELL #:		3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2		N	-0-			38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9 1		38	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	17 1		27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5 1		28	

JACKSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	

BLACK STONE "J"				WELL #:		2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 1		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			8	

PARKER GAS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502	
04	1890 X	1419	-0-	-471	-0-	15	1	1370	2	N	31	31 1		132	
						34	9								
05	1984 X	30	-0-	-1954	-0-	15	1	1	2	N	13			145	
						14	9								
06	2130 X	24	-0-	-2106	-0-	15	1	9	9	N	8	60 1		93	
07	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	16	1	6	9	N	5	28 1		70	
08	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			N	-0-			70	
09	1410 X	106	-0-	-1304	-0-	15	1	91	9	N	83	71 1		82	

GILLY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GHOST LIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING										//CONT.// 45995 470 100467 WELL #: 12										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: POLK																			
										RRCID -> 280837										COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH 16200										PERF.10650 - 10670																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	150	1	656	2	N	24	13	8							126																																						
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	155	1	194	2	N	16	26	1		6	8				110																																						
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	513	2	N	133	52	1		68	8				123																																						
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	146	9	722	2	N	3	26	1		3	8				97																																						
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	155	1	1482	2	N	2	16	1							83																																						
09	840	N	734	-0-	-106	-0-	150	1	584	2	N	-0-									83																																						
WING										WELL #: 14										RRCID -> 280882										COMPL. DATE 09/13/2015										TOTAL DEPTH 14500										PERF.13398 - 13518									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-									69																																						
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-									69																																						
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13									82																																						
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	19	17	1							84																																						
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3									87																																						
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8	5	1							90																																						
BLACK STONE 'R' GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 280883										COMPL. DATE 07/14/2016										TOTAL DEPTH 14500										PERF.12588 - 12598									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
WING										WELL #: 13										RRCID -> 281039										COMPL. DATE 02/15/2015										TOTAL DEPTH 15957										PERF.11684 - 11698									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
BLACK STONE 'V'										WELL #: 1										RRCID -> 281292										COMPL. DATE 08/03/2015										TOTAL DEPTH 15691										PERF.14020 - 14186									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-									68																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-									68																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-									68																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	6	17	1							57																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-									57																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	155	5	1							207																																						
EPSTEIN										WELL #: 7H										RRCID -> 281336										COMPL. DATE 05/06/2015										TOTAL DEPTH 12363										PERF.12910 - 17274									
04	1170	X	960	-0-	-210	-0-	897	1	63	2	N	-0-									32																																						
05	1178	X	974	-0-	-204	-0-	927	1	47	2	N	-0-									32																																						
06	960	X	897	-0-	-63	-0-	897	1			N	-0-									32																																						
07	992	X	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-									32																																						
08	992	X	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-									32																																						
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	897	1	303	2	N	-0-									32																																						

JAZZ (WILCOX DEEP)														
OLIPDP II, LLC														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-		15 1	41951	2	N	383	357	1	187
05	42718 X	41776	-0-	-942	-0-		421 9	41141	2	N	564	537	1	214
06	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-		15 1	56374	2	N	472	525	1	137
07	157670 X	157670	-0-	-0-	-0-		620 9	157167	2	N	443	372	1	206
08	148832 X	148832	-0-	-0-	-0-		15 1	148160	2	N	597	536	1	267
09	103565 X	103565	-0-	-0-	-0-		487 9	103317	2	N	212	363	1	116
							15 1							
							233 9							
WING														
WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
04	5970 X	5644	-0-	-326	-0-		30 1	5562	2	N	47			167
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-		52 9	6168	2	N	50			217
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-		31 1	7879	2	N	45	182	1	74
07	6913 X	97	-0-	-6816	-0-		55 9	66	9	N	60	17	1	117
08	6262 X	132	-0-	-6130	-0-		30 1	101	9	N	92	175	1	34
09	6960 X	97	-0-	-6863	-0-		50 9	67	9	N	61	5	1	90
EPSTEIN														
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-		15 1	18335	2	N	144	51	1	234
05	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-		158 9	16019	2	N	153	180	1	207
06	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-		16 1	22537	2	N	141	193	1	138
07	18476 X	300	-0-	-18176	-0-		168 9	284	9	N	258	194	1	201
08	18476 X	152	-0-	-18324	-0-		15 1	136	9	N	124	163	1	162
09	17880 X	221	-0-	-17659	-0-		15 1	206	9	N	187	187	1	162
BLACK STONE 'T'														
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467													
BLACK STONE 'S'		WELL #:		1	RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314 - 14324						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLACK STONE 'X'		WELL #:		1	RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
EPSTEIN		WELL #:		8H	RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754						
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2889	2	N	154	62	1			308
							169	9									
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	2	N	126					434
							139	9									
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4896	2	N	246	304	1	120	8	256
							271	9									
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	161	9	N	146	68	1	17	8	317
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	189	9	N	172	253	1			236
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	284	330	1			190
							312	9									
EPSTEIN		WELL #:		9H	RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPSTEIN		WELL #:		5H	RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY		WELL #:		1	RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924						
04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	-0-	1013	1	6318	2	N	79					363
							87	9									
05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	-0-	1047	1	6829	2	N	73					436
							80	9									
06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	-0-	1013	1	6271	2	N	46	29	8			453
							51	9									
07	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	-0-	1047	1	6541	2	N	35	263	1	3	8	222
							39	9									
08	8866 X	7760	-0-	-1106	-0-	-0-	1047	1	6624	2	N	81					303
							89	9									
09	7710 X	7688	-0-	-22	-0-	-0-	1013	1	6547	2	N	116					363
							128	9									

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC															
WING															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-				40
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-				40
06	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-				40
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	1	29	9	N	26	22	1		44
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	1	4	9	N	4			3	45
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	1	6	9	N	5			5	45
WING															
WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440															
04	39900 X	39209	-0-	-691	-0-	915	1	37950	2	N	313	178	1	15	220
						344	9								
05	41788 X	40914	-0-	-874	-0-	946	1	39621	2	N	315	388	1	15	132
						347	9								
06	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	915	1	57359	2	N	482	396	1	129	89
						530	9								
07	41788 X	1269	-0-	-40519	-0-	946	1	323	9	N	294	200	1	8	175
08	40920 X	1242	-0-	-39678	-0-	946	1	296	9	N	269	369	1		75
09	107265 X	107265	-0-	-0-	-0-	915	1	106049	2	N	274	177	1		172
						301	9								
BLACK STONE "G"															
WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784															
04	7350 X	6131	-0-	-1219	-0-	448	1	5369	2	N	285	176	1		172
						314	9								
05	7595 X	5942	-0-	-1653	-0-	463	1	5178	2	N	274	358	1		88
						301	9								
06	7350 X	5921	-0-	-1429	-0-	449	1	5135	2	N	306	334	1		60
						337	9								
07	7130 X	5453	-0-	-1677	-0-	463	1	4662	2	N	298	181	1		177
						328	9								
08	7130 X	4758	-0-	-2372	-0-	463	1	3980	2	N	286	361	1		102
						315	9								
09	6120 X	2265	-0-	-3855	-0-	449	1	1511	2	N	277	181	1		198
						305	9								
WING															
WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008															
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1404	1	98	2	N	-0-				82
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1451	1	49	2	N	-0-				82
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1404	1	74	2	N	-0-				82
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1451	1	88	2	N	-0-				82
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1451	1	260	2	N	-0-				82
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	1			N	-0-				82
EPSTEIN															
WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790															
04	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	927	1	1140	2	N	25				150
						28	9								
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	958	1	1779	2	N	69				219
						76	9								
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	927	1	737	2	N	5				224
						6	9								
07	2170 X	970	-0-	-1200	-0-	958	1	12	9	N	11				235
08	2821 X	995	-0-	-1826	-0-	958	1	37	9	N	34	183	1		86
09	2730 X	927	-0-	-1803	-0-	927	1			N	-0-				86

JAZZ (WILCOX DEEP)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: POLK																													
OLIPDP II, LLC															//CONT.// 45995 470																																																											
BLACK STONE "G"															//CONT.// 100467																																																											
															WELL #: 3															RRCID -> 289131															COMPL. DATE 05/21/2019															TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
04	4350 X	3982	-0-		-368	-0-		449	1	3339	2	N	176	179	1					34																																																						
								194	9																																																																	
05	4495 X	3906	-0-		-589	-0-		463	1	3239	2	N	185	174	1					45																																																						
								204	9																																																																	
06	4350 X	3022	-0-		-1328	-0-		448	1	2423	2	N	137	152	1					30																																																						
								151	9																																																																	
07	4371 X	2661	-0-		-1710	-0-		464	1	2109	2	N	80							110																																																						
								88	9																																																																	
08	4371 X	463	-0-		-3908	-0-		463	1			N	-0-							110																																																						
09	3990 X	1960	-0-		-2030	-0-		449	1	1511	2	N	-0-							110																																																						
WING 'N'					WELL #:	1	RRCID ->	289139	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12133	PERF.	11390	-	11430																																																										
04	1351 N	1351	-0-		-0-	-0-		531	1	820	2	N	-0-							52																																																						
								194	9																																																																	
05	1426 N	1378	-0-		-48	-0-		549	1	829	2	N	-0-							52																																																						
								204	9																																																																	
06	1783 N	1783	-0-		-0-	-0-		531	1	1252	2	N	-0-							52																																																						
								29	9																																																																	
07	3100 N	4002	-0-		902	902		549	1	3424	2	N	26	22	1					56																																																						
								3	9																																																																	
08	3100 N	3779	-0-		679	1581		549	1	3227	2	N	3	3	1					56																																																						
								3	9																																																																	
09	2119 N	538	-0-		-1581	-0-		531	1	7	9	N	6	5	1					57																																																						
NEW MENARD CREEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	13392	-	13488																																																										
04	5790 X	5388	-0-		-402	-0-		330	1	5058	2	N	-0-							50																																																						
								31	9																																																																	
05	5693 X	5693	-0-		-0-	-0-		341	1	5352	2	N	-0-							50																																																						
								31	9																																																																	
06	7338 X	7338	-0-		-0-	-0-		330	1	6977	2	N	28	13	8					65																																																						
								31	9																																																																	
07	5611 X	377	-0-		-5234	-0-		341	1	36	9	N	33	17	1		3	8		78																																																						
								341	1	17	9	N	15							93																																																						
08	5704 X	358	-0-		-5346	-0-		341	1	17	9	N	15							93																																																						
								341	1	17	9	N	15							93																																																						
09	6480 X	442	-0-		-6038	-0-		330	1	112	9	N	102	171	1					24																																																						
EPSTEIN					WELL #:	13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13512	-	13550																																																										
04	6295 X	6295	-0-		-0-	-0-		816	1	5351	2	N	116	123	1					145																																																						
								128	9																																																																	
05	8202 X	8202	-0-		-0-	-0-		843	1	7214	2	N	132							277																																																						
								145	9																																																																	
06	11537 X	11537	-0-		-0-	-0-		816	1	10631	2	N	82	182	1					177																																																						
								90	9																																																																	
07	2356 X	843	-0-		-1513	-0-		843	1			N	-0-							177																																																						
								843	1																																																																	
08	2356 X	989	-0-		-1367	-0-		843	1	146	9	N	133	182	1					128																																																						
								843	1	146	9	N	133	182	1					128																																																						
09	2280 X	948	-0-		-1332	-0-		816	1	132	9	N	120	188	1					60																																																						
WOLF PASTURE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF.	N/A																																																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																						
												N	-0-							-0-																																																						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN				//CONT.// 45995 470 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
				//CONT.// 100467		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	11970 X	11012	-0-	-958	-0-				60	1	10697	2	N	232	210	1	204
05	12369 X	10701	-0-	-1668	-0-				255	9	10413	2	N	205	180	1	229
06	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-				226	9	18205	2	N	180	230	1	179
07	12245 X	598	-0-	-11647	-0-				60	1	536	9	N	487	407	1	259
08	11811 X	488	-0-	-11323	-0-				62	1	426	9	N	387	456	1	190
09	14040 X	275	-0-	-13765	-0-				60	1	215	9	N	195	274	1	111
EPSTEIN				WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160					
04	240 X	149	-0-	-91	-0-				30	1	84	2	N	32	31	1	73
05	248 X	211	-0-	-37	-0-				35	9	160	2	N	18			91
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-				31	1	201	9	N	183	232	1	42
07	186 X	31	-0-	-155	-0-				31	1			N	-0-	12	1	30
08	217 X	32	-0-	-185	-0-				31	1	1	9	N	1	1	1	30
09	420 X	115	-0-	-305	-0-				30	1	85	9	N	77	66	1	41
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT				278837 WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023																	
NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.				601854 WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496					
04	30 N	13	-0-	-17	-0-				10	1	3	9	N	3			167
05	31 N	12	-0-	-19	-0-				10	1	2	9	N	2			169
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-				12	1	2	9	N	2			171
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-				10	1	3	9	N	3			174
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-				12	1	2	9	N	2			176
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-				11	1	2	9	N	2			178
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526					
04	14B2 EXT	50	-0-	50	350				50	1			N	-0-			-0-
05	400 X	50	-0-	-350	-0-				50	1			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-				50	1			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-				50	1			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-				50	1			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-				50	1			N	-0-			-0-
BLACK STONE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			65

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854								
BLACKWOOD			WELL #:		1	RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BP "C"			WELL #:		1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408	
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484	
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2 9	N	2		180
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		180
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9	N	2		182
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		182
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		182
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		182

BP "D"			WELL #:		1	RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK STONE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

BLACK STONE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
BP "D"		WELL #:		2	RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		137
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		137
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1		Y	-0-		137
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	2		139
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		139
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		139

BP "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	2		138
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	2		140
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	2		142
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	3		145
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	8	4	2	9	2		147
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	2		149

BP "G"		WELL #:		1	RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2		90
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	3		93
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2		95
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	3		98
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-		98
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		98

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	9	22		120
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	9	110	182	48
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	9	26		74
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	9	122	170	26
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	9	80	77	29
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	9	106	100	35

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	2		28
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	2		30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	2		32
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	2		34
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	2		36
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	2		38

BP FEE		WELL #:		3	RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	3		131
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	2		133
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	2		135
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	3		138
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		N	-0-		138
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	2		140

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
HICKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		131
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		133
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2		135
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	N	3		138
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2		140
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2		142
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650				
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-			123
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		Y	-0-			123
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			123
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		Y	-0-			123
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-			123
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2		125
SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168				
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2		95
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2		97
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3		100
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3		103
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			103
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			103
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			137
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			137
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		Y	-0-			137
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			137
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-			137
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			137
STAPLETON		WELL #:		1	RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			91
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		93
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	N	3		96
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	9	N	4		100
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2		102
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			102
BP "G"		WELL #:		2	RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		121
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2		123
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		125
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	N	5		130
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2		132
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			132
BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332				
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	N	2		164
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2		166
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		168
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2		170
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2		172
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		174

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854												
WIGGINS			WELL #:		1	RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850					
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					118
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					121
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	N	2					123
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3					126
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					128
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					130
CREEL			WELL #:		1	RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040 - 10064					
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5					190
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3					193
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	N	2					195
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	3					198
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	N	2					200
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4					204
BLACK STONE 'U'			WELL #:		1	RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		3	RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157 - 9164					
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					110
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					110
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2					112
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					112
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-					112
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					112
MAYFIELD			WELL #:		1H	RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668					
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					86
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					86
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					88
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2					90
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					92
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3					95
SENTINEL			WELL #:		1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724					
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1367	2	77	9	N	70					145
05	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	1334	2	61	9	N	55	181	1			19
06	1680	N	329	-0-	-1351	-0-	282	2	47	9	N	43					62
07	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	865	2	141	9	N	128	167	1			23
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	911	2	74	9	N	67					90
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	289	2	176	9	N	160	181	1			69

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. GUARDIAN				//CONT.// 601854 WELL #:		45995 470 601854 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
							RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL	DEPTH	15338	PERF.	12348	-	12910		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1		N	-0-					174
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		10	1		N	2					176
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1		N	2					178
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		15	1		N	-0-					178
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1		N	2					180
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1		N	2					182
PRIME OPERATING COMPANY WING						677770 WELL #:	16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	11404	-	11464	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2025																			
VENTEX OPERATING CORP. RAPTOR						884527 WELL #:	1	RRCID ->	299109	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	14746	PERF.	14290	-	14310	
04	46620	X	11862	-0-	-34758	-0-	-0-	-0-		11474	3	388	9	N	353	321	1		182
05	48174	X	17851	-0-	-30323	-0-	-0-	-0-		15150	3	2701	9	N	2455	2341	1		296
06	78274	X	78274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75615	3	2659	9	N	2417	2341	1		372
07	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30674	3	905	9	N	823	926	1		269
08	34040	X	34040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32953	3	1087	9	N	988	915	1		342
09	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342
TOMCAT						WELL #:	1	RRCID ->	300158	COMPL. DATE	05/31/2025	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	10302	-	11010	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		7923 X	NO RPT	-0-	-7923	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		81871 X	NO RPT	-0-	-81871	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		79230 X	NO RPT	-0-	-79230	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT						46295 100 008484 WELL #:	8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	5330	-	6008	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTTE OL						100308 WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL	DEPTH	13981	PERF.	12180	-	14245	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025																			

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										//CONT.//		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS												161634									
WOLFF, DAVID										WELL #:		3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
HAHN-ASHORN										WELL #:		1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REDBUD E & P, INC.										696678											
VAJDAK										WELL #:		1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384	
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2				N	-0-					-0-			
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				N	-0-					-0-			
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					-0-			
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2				N	-0-					-0-			
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				N	-0-					-0-			
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					-0-			
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)										46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.										601854											
VICKERS										WELL #:		1 C		RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JONES CREEK (DEEP WILCOX)										47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
KUBALA										WELL #:		2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982		PERF.12459 - 12488	
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
DRASTATA										WELL #:		2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12722 - 12848	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		//CONT.//		47127 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
WENDEL		WELL #:		1	RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
FUCIK, GEORGE F.		WELL #:		2R	RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	38
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	38
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
RIOUX		WELL #:		1	RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644	
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	222
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	222
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	222
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477						
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
GREER		WELL #:		1	RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
FRELS		WELL #:		1	RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
RIOUX PROPERTIES				WELL #:		2	RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
SUPAK				WELL #:		1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946					
04		9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
KUBALA				WELL #:		1	RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990					
04		1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					122
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
KACEE (CRUEL)						47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC						218314												
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID -> 172802		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:		3	RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890					
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KACEE (CRUEL)			//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		218314															
KAISER, J. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 173460			COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 11830 - 11872								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
KAINER (FRIO 3700)					48035 275		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
AMRWR, LLC					102699															
KAINER, JOHN E.					WELL #:		2	RRCID -> 125505			COMPL. DATE 10/13/1987			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KATY (COMBINED)					48278 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
KGFCU (I-A)					WELL #:		7501	RRCID -> 006707			COMPL. DATE 10/29/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
KGFCU (III-A)					WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909			COMPL. DATE 05/11/1967			TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KGFCU (IV)					WELL #:		6303 F	RRCID -> 042191			COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109						
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KGFCU (IV)					WELL #:		6202 F	RRCID -> 042962			COMPL. DATE 11/14/1967			TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317 PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877 PERF. 6348 - 6371				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414 PERF. 6637 - 6710				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:			8202 F	RRCID ->	058213	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6408 - 6426	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7022	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6417 - 6430	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:			5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390		-	6408			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902		-	7051			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430		-	6480			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238		-	6255			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		4302	RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6522		-	6547			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498		-	6522			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID ->		135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID ->		135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID ->		157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID ->		160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6280 - 6296
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID ->		176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 - 6276
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID ->		178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 - 6252
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID ->		180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFCU (1-A)			WELL #:			6403-D			RRCID -> 181121			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			6205			RRCID -> 183852			COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5305			RRCID -> 184551			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			6406			RRCID -> 248818			COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU			WELL #:			8408			RRCID -> 248823			COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			8407			RRCID -> 249827			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (111-A)			WELL #:			7401			RRCID -> 250571			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 - 6884				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 - 7068				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6278 - 6288				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 7613			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER													
						RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016		TOTAL	DEPTH	10814	PERF.	6840 - 6862										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5405			RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU			48278 120 386310 WELL #: 1207			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER													
						RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947										
*04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	-0-	111 13	1 9	3541	2	Y	12	74	1									23	
05	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	-0-	113 12	1 9	3377	2	Y	11	17	1									17	
06	3900	X	3259	-0-	-641	-0-	-0-	112 12	1 9	3135	2	Y	11											28	
07	4030	X	996	-0-	-3034	-0-	-0-	32 62	1 9	902	2	Y	56											84	
08	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	-0-	88 1	1 9	2579	2	Y	1											85	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											85	
KGFCU			WELL #: 5103			RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
KGFCU			WELL #: 1306			RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013		TOTAL	DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922										
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-											6	
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1731	2	Y	4	9	1									1	
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-											1	
*07	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	-0-	40 2	1 9	1134	2	Y	2											3	
08	1798	N	916	-0-	-882	-0-	-0-	30 2	1 9	884	2	Y	2	1	1									4	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.// 48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-	16 1	3
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	29	1	815	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	21	1	595	2	Y	2		2
						2	9						
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	28	1	827	2	Y	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858											
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050					
04	5970 X	4083	-0-	-1887	-0-	4042	2	41	9	N	37		242
05	6169 X	2983	-0-	-3186	-0-	2959	2	24	9	N	22		264
06	3870 X	2648	-0-	-1222	-0-	2628	2	20	9	N	18		282
07	4216 X	2133	-0-	-2083	-0-	2120	2	13	9	N	12		294
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		294
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT		294
KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 6478 - 6487								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6446 - 6459								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6488 - 6512								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035		COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522 - 7266								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRIS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6618 -	6636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	296 9	1 9	9402 2	Y	8			70
05	9736 R	9736	-0-	-0-	-0-	313 30	1 9	9393 2	Y	27	45 1		52
06	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	311 34	1 9	8720 2	Y	31			83
07	10044 #	6449	-0-	-3595	-0-	214 121	1 9	6114 2	Y	110	70 1		123
08	10044 #	8932	-0-	-1112	-0-	291 87	1 9	8554 2	Y	79	126 1		76
09	9720 #	NO RPT	-0-	-9720	-0-				Y	NO RPT			76

KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6701 -	6750	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6723 -	6747	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6597 -	6631	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 -	6639	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489											
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	11408	PERF.10444 -	10484	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.//	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALLER						
				WELL #:	W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10117	-	10307				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-								Y	-0-	3	1			84	
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-								Y	-0-					84	
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-								Y	-0-					84	
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-								Y	-0-	73	1			11	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-								Y	-0-	11	1			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
KGFU 1				WELL #:	W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KGFU 1				WELL #:	W 39	RRCID ->	063521	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10016	-	10374				
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	85	1	2718	2	Y			2						18	
						2	9													
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y			8		13	1			13	
						9	9													
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2661	2	Y			5						18	
						6	9													
07	2914 X	2259	-0-	-655	-0-	76	1	2160	2	Y			21		15	1			24	
						23	9													
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	Y			14		21	1			17	
						15	9													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT						17	
KGFU 1				WELL #:	W 38	RRCID ->	064062	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10070	-	10266				
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	7	1	232	2	Y			-0-						9	
05	434 N	182	-0-	-252	-0-	6	1	176	2	Y			-0-						9	
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	11	1	307	2	Y			3						12	
						3	9													
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	6	1	177	2	Y			6		10	1			8	
						7	9													
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y			6		9	1			5	
						7	9													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT						5	
KGFU 1				WELL #:	W 42	RRCID ->	065810	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10054	-	10258				
04	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	39	1	1250	2	Y			8						12	
						9	9													
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y			9		9	1			12	
						10	9													
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y			19		21	1			10	
						21	9													
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y			21		21	1			10	
						23	9													
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	77	1	2266	2	Y			8						18	
						9	9													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT						18	

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147			COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443					
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					8
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	-0-	20	1	603	2	Y	-0-					8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					8
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	4	7	1			5
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	2	Y	10	7	1			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT					8
KGFU 2			WELL #: W 47			RRCID -> 089014			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFU 2			WELL #: W 56			RRCID -> 092490			COMPL. DATE 07/17/2022			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230					
04	1236 N	451	-0-	-785	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	1	2	1			2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	568	2	Y	1	3	1			-0-
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	-0-	19	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	1					1
08	589 N	173	-0-	-416	-0-	-0-	1	9	167	2	Y	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	NO RPT					1
KGFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206					
04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	-0-	18	1	585	2	Y	1					2
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	2	1			-0-
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	631	-0-	-2376	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	509	-0-	-111	-0-	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFU 2			WELL #: W 67			RRCID -> 103134			COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410					
								PERF.10268 - 10292					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25 1	780 2	Y	2				3
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	2 9							
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27 1	813 2	Y	-0-	1 1			2
07	744 N	188	-0-	-556	-0-	23 1	632 2	Y	2	2 1			2
08	744 N	104	-0-	-640	-0-	2 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	182 2	Y	-0-	1 1			1
						3 1	101 2	Y	-0-	1 1			-0-
								Y	NO RPT				-0-
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	114 1	3630 2	Y	9	9 1			12
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	10 9	3462 2	Y	9	18 1			3
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	115 1	3152 2	Y	6	8 1			1
07	3565 X	2569	-0-	-996	-0-	10 9	2475 2	Y	6				7
08	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	87 1	3153 2	Y	-0-	1 1			6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT				6
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	273 1	8675 2	Y	172	178 1			176
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	189 9	7801 2	Y	135	174 1			137
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	260 1	5120 2	Y	111	174 1			74
07	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	149 9	4654 2	Y	127				201
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	182 1	5685 2	Y	127	170 1			158
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122 9		Y	NO RPT				158
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839			
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30 1	954 2	Y	5				6
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6 9	927 2	Y	1	4 1			3
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	706 2	Y	-0-	2 1			1
07	961 N	260	-0-	-701	-0-	1 9	250 2	Y	1	1 1			1
08	961 N	731	-0-	-230	-0-	9 1	705 2	Y	2				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		Y	NO RPT				3
						2 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	1121 2	Y 5		7
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	1089 2	Y 1	4 1	4
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	32 1	6 9	904 2	Y 5	6 1	3
07	992 N	254	-0-	-738	-0-	9 1	3 9	242 2	Y 3	4 1	2
08	992 N	568	-0-	-424	-0-	19 1	2 9	547 2	Y 2		4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		4
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212			
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	10 1	9 9	306 2	Y 9	6 1	9
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	10 1	2 9	284 2	Y 2	8 1	3
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	9 1	1 9	263 2	Y -0-	3 1	-0-
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	3 1		77 2	Y -0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y -0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 2	Y	7
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	4 9	992 2	Y	4
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	33 1	845 2	Y	2
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-	30 1	447 2	Y	2
08	1023 N	711	-0-	-312	-0-	3 9	687 2	Y	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 1		Y	3
						1 9		NO RPT	
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	18 1	564 2	Y	7
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6 9	699 2	Y	6
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23 1	495 2	Y	2
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	6 9	657 2	Y	3
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	18 1	513 2	Y	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	4
						7 9		NO RPT	
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10075 - 10274	
04	2190 N	1733	-0-	-457	-0-	53 1	1677 2	Y	5
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	3 9	1958 2	Y	1
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	65 1	1818 2	Y	1
07	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	51 1	1451 2	Y	4
08	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	3 9	1783 2	Y	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	5
						8 9		NO RPT	
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10330 - 10380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF.10186 - 10206	
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	45 1	1434 2	Y	4
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	3 9	1376 2	Y	1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46 1	1304 2	Y	-0-
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	4 9	1088 2	Y	3
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 2	Y	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	3
						48 1		NO RPT	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-	23 1	730 2	Y	33							68
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-	36 9	337 2	Y	13							81
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	11 1	922 2	Y	31	67	1					45
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	14 9	443 2	Y	27							72
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	33 1	2301 2	Y	37							109
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	NO RPT							109
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244						
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	3 1	80 2	Y	-0-			1 1				1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			1 1				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-							-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	94 1	2674 2	Y	48	28	1					20
08	3100 N	6694	-0-	3594	3594	53 9	6422 2	Y	49							69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3594	54 9		Y	NO RPT							69
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	1							1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	80 2	Y	1	1	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-							1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		Y	-0-							1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT							1
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235						
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	108 1	3422 2	Y	17							81
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	19 9	3264 2	Y	10							91
06	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	109 1	3030 2	Y	10	72	1					29
07	3565 X	2438	-0-	-1127	-0-	11 9	2333 2	Y	21							50
08	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	82 1	2972 2	Y	4							54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	NO RPT							54
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	52 1	1656 2	Y	31							40
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	34 9	1652 2	Y	20	36	1					24
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	55 1	1670 2	Y	8	27	1					5
07	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	22 9	1256 2	Y	11	10	1					6
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	60 1	1651 2	Y	3							9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT							9

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT						-0-
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268						
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	2381	2	Y	4							15
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	74	1	2234	2	Y	-0-	9	1				6	
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	72	1	2023	2	Y	8	9	1				5	
07	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	58 15	1 9	1648	2	Y	14	11	1				8	
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	70 4	1 9	2060	2	Y	4						12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						12	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES										//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724										CNTY: WALLER	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13 1	26 9	399	2	Y	24	53	1			25				
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	307	2	Y	3					28				
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	7 1	9 9	203	2	Y	8					36				
*07	465	N	259	-0-	-206	-0-	8 1	19 9	232	2	Y	17					53				
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	19 9		55	2	Y	-0-					53				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1				Y	NO RPT					53				

KGFU 2										WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652											
*04	T. A.		85	-0-	85	85	3 1	82	2	Y	-0-						-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-						-0-				
06	T. A.		28	-0-	28	113	1 1	27	2	Y	-0-						-0-				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-						-0-				
08	153 X		40	-0-	-113	-0-	1 1	39	2	Y	-0-						-0-				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				

KGFU 1										WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				

KGFU 1										WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254											
04	7350 X		6665	-0-	-685	-0-	203 1	10 9	6452	2	Y	9					64				
05	7595 X		6569	-0-	-1026	-0-	211 1	29 9	6329	2	Y	26	31	1			59				
06	7290 X		5989	-0-	-1301	-0-	206 1	6 9	5777	2	Y	5	45	1			19				
07	7533 X		5052	-0-	-2481	-0-	170 1	24 9	4858	2	Y	22					41				
08	7533 X		5959	-0-	-1574	-0-	196 1		5763	2	Y	-0-					41				
09	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						41				

KGFU 2										WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614											
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	875	2	Y	1	35	1			3				
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25 1	2 9	758	2	Y	2	4	1			1				
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	25 1	1 9	696	2	Y	1	2	1			-0-				
07	930	N	620	-0-	-310	-0-	21 1	2 9	597	2	Y	2					2				
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	23 1	1 9	663	2	Y	1	2	1			1				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	NO RPT					1				

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
KGFU 1			WELL #: W 64			RRCID -> 248051			COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	83 1	2652 2	Y		12			23	
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	13 9	2581 2	Y		5	16 1		12	
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	6 9	2534 2	Y		8	15 1		5	
07	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	9 9	2209 2	Y		16	11 1		10	
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	77 1	2629 2	Y		10			20	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9			Y	NO RPT			20	
KGFU 1			WELL #: W 70			RRCID -> 248822			COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10032 - 10114		
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	66 1	2091 2	Y		4			15	
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	4 9	2032 2	Y		-0-	10 1		5	
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	68 1	1963 2	Y		8	8 1		5	
07	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	70 1	1403 2	Y		11	9 1		7	
08	2108 N	1620	-0-	-488	-0-	9 9	1564 2	Y		3			10	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 1			Y	NO RPT			10	
KGFU 1			WELL #: W 65			RRCID -> 251710			COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF. 10210 - 10488		
04	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	58 1	1853 2	Y		-0-			10	
05	2697 N	1593	-0-	-1104	-0-	51 1	1542 2	Y		-0-	7 1		3	
06	2640 X	284	-0-	-2356	-0-	10 1	274 2	Y		-0-	3 1		-0-	
07	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	5 1	130 2	Y		-0-			-0-	
08	2728 X	517	-0-	-2211	-0-	17 1	498 2	Y		2			2	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT			2	
KGFU 1			WELL #: W 71			RRCID -> 252403			COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	56 1	1777 2	Y		10			18	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	11 9	1943 2	Y		4	12 1		10	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	65 1	2160 2	Y		15	17 1		8	
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	4 9	1498 2	Y		20	18 1		10	
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77 1	1666 2	Y		6			16	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9			Y	NO RPT			16	
LINDOW OIL & GAS, LLC			501267											
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2			WELL #: 1			RRCID -> 098985			COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10275 - 10300		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER											
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267																
MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3568 - 3580									
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684		
04	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1423	2	33 9	N	30	130
05	1860 #	1448	-0-	-412	-0-	1413	2	35 9	N	32	162
06	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42 9	N	38	200
07	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3641	2	19 9	N	17	217
08	4496 R	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6 9	N	5	222
09	2400 #	782	-0-	-1618	-0-	780	2	2 9	N	2	224
KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	35
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	35
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	35
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	35
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	35
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200									
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015											

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

KURTEN (GEORGETOWN)											CAPACITY		CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC											50424 600		ASSOCIATED							
COLLEGE HILLS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1350	2	53	9	N	48	4	8			198				
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1383	2	69	9	N	63	179	1	4	8	78				
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1177	2	66	9	N	60	3	8			135				
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1283	2	69	9	N	63					198				
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1464	2	70	9	N	64	184	1	2	8	76				
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	N	18					94				
CARROLL-BIERING UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692	
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					58				
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					58				
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					58				
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					58				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					58				
*09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-	58	6			-0-				
DEERFIELD -A- UNIT											WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989	
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	508	2	31	9	N	28					118				
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	514	2	6	9	N	5					123				
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	452	2	3	9	N	3					126				
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	468	2	29	9	N	26					152				
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	435	2	23	9	N	21					173				
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14	184	1			3				
CARROLL - PETERS UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063		PERF.10053 - 13454	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42				
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					42				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					42				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	6			5				
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5				
STEEPHOLLOW UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 168707		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 14179	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
WEEDON, J. E. UNIT											WELL #: 2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12586		PERF.10110 - 14058	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
GOEN, OLIVER F. UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10986 - 14862	
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	149	2	2	9	N	2					164				
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					164				
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					164				
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					164				
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					164				
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					164				

KURTEN (GEORGETOWN)														CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC																	
FRANUS GT UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
04	2940 X	890	-0-	-2050	-0-	184	1	703	2	N	3	3	8	202			
05	3038 X	506	-0-	-2532	-0-	506	2			N	-0-			202			
06	3480 X	577	-0-	-2903	-0-	577	2			N	-0-			202			
07	3596 X	824	-0-	-2772	-0-	820	2	4	9	N	4			206			
08	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	854	2	1	9	N	1	174	1	33			
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8			41			
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC																	
RASCO, G.D.																	
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11			
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			11			
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			11			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11			
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-			11			
RASCO, G. D. & ANNIE														WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066			
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10			100			
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12			112			
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	N	20			132			
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15			147			
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	N	8			155			
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13			168			
RASCO, G. D. & ANNIE														WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106			
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1106	2	6	9	N	5			15			
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1197	2	9	9	N	8			23			
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1158	2	13	9	N	12			35			
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15			50			
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15			65			
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12			77			
RASCO, G. D.														WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065			
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2			55			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8			63			
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5			68			
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7			75			
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5			80			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8			88			

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: MADISON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIESE GAS UNIT														
//CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	462 1	1829 2	N	13				96	
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	14 9	1906 2	N	9				105	
06	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	485 1	1741 2	N	-0-				105	
07	2387 N	2199	-0-	-188	-0-	10 9	1751 2	N	-0-	91	1		14	
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	442 1	1931 2	N	6				20	
09	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	448 1	1670 2	N	3				23	
						501 1								
						7 9								
						419 1								
						3 9								
TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	438 1	1737 2	N	-0-				-0-	
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	445 1	1745 2	N	-0-				-0-	
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	458 1	1806 2	N	-0-				-0-	
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	482 1	1887 2	N	-0-				-0-	
08	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	429 1	1655 2	N	-0-				-0-	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	451 1	1794 2	N	-0-				-0-	
LA BELLE (6300 B)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
BROUSSARD & HEBERT "D"														
50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
918475														
WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAKE CREEK (CHASE)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
LAKE CREEK UNIT														
51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
208171														
WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LAKE CREEK (CHASE)														CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																	
BUTLER, LILLIE K.																	
//CONT.// 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 208171																	
WELL #: 4 RRCID -> 286897 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	93 1	238 2	Y	24		7 1		207				
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	26 9	179 2	Y	29		169 1		67				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	76 1		Y	42				109				
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	32 9	116 2	Y	31		3 1		137				
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	34 9	48 2	Y	28				165				
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22 1	77 2	Y	32				197				
						31 9											
						34 1											
						35 9											
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																	
REYNOLDS, R. - BUTLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10868 - 11096																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998			
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	280 1	265 2	Y	36		38 1		4				
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 9	357 2	Y	33		32 1		5				
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	337 1	324 2	Y	25		28 1		2				
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 9	331 2	Y	24		22 1		4				
08	682 N	206	-0-	-476	-0-	322 1	87 2	Y	32		32 1		4				
09	660 N	78	-0-	-582	-0-	28 9	36 2	Y	4		7 1		1				
						332 1											
						26 9											
						84 1											
						35 9											
						38 1											
						4 9											
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11813 - 11864			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 11168 - 11196			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										//CONT.//		208171									
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 3565 - 3585	
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
KING, R. V.										WELL #:		1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11440 - 11514	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
KAYSER										WELL #:		1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11670 - 11680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	T. A.	25	-0-	-0-	25	25	25	10 4	1 9	11 2	Y	4	4 1		-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	25	25			Y	-0-			-0-					-0-	
08	T. A.	25	-0-	-0-	25	50	8 9	1 9	8 2	Y	8	7 1			-0-					1	
09	287 N	237	-0-	-0-	-50	-0-	93 55	1 9	89 2	Y	50	42 1			-0-					9	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29										RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43										RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50										RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 11810	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53										RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10983 - 11752	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62										RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60										RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74											RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71											RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164					
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013 40 9	1	956 2	Y	36	38 1					4
05	2542 X	2240	-0-	-302	-0-	1065 46 9	1	1129 2	Y	42	41 1					5
06	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	1109 24 9	1	1115 2	Y	22	25 1					2
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	1127 29 9	1	1125 2	Y	26	24 1					4
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	1153 44 9	1	1196 2	Y	40	40 1					4
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1163 33 9	1	1115 2	Y	30	28 1					6
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1											RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80											RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86											RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	24 1	1	26 2	Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	236	-0-	236	286	118 1	1	118 2	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	270	-0-	270	556	135 1	1	135 2	Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	645	43 1	1	45 2	Y	1	1 1					-0-
09	700 N	55	-0-	-645	-0-	28 1	1	27 2	Y	-0-						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82											RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750					
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24 1	1	23 2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-						-0-
08	47 X	-0-	-0-	-47	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
KING, R. V. GU "B"				WELL #:		4		RRCID -> 175099		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 14520		PERF.13434 - 13648	
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	456	1	430	2	N	17			99
							19	9							
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	517	1	548	2	N	25	5	1	119
							28	9							
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	523	1	526	2	N	21			140
							23	9							
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	527	1	526	2	N	20			160
							22	9							
08	1085	N	954	-0-	-131	-0-	455	1	471	2	N	25	5	1	180
							28	9							
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	487	1	467	2	N	21	174	1	27
							23	9							

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL.	DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	13645	-	14303
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-						-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	12	1	13	2	Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-						-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781			
04	5280	X	5273	-0-	-7	-0-	2692	1	2539	2	Y	38	39	1	7
							42	9							
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	2777	1	2945	2	Y	77	77	1	7
							85	9							
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	2819	1	2835	2	Y	61	63	1	5
							67	9							
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2913	1	2908	2	Y	59	56	1	8
							65	9							
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	2720	1	2819	2	Y	94	91	1	11
							103	9							
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	2629	1	2522	2	Y	36	42	1	5
							40	9							

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL.	DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14399	PERF.13194	-	14163
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1685	1	1589	2	Y	18	15	1		3
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1766	1	1873	2	Y	39	39	1		3
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1761	1	1771	2	Y	-0-	3	1		-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1898	1	1894	2	Y	-0-				-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1820	1	1887	2	Y	18	18	1		-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1738	1	1667	2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
LAKE CREEK UNIT															
//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 208171															
WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING, R. V. GU "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578															
04	10009 X	6647	-0-	-3362	-0-	1839	1	4676	2	N	120	48	1		124
						132	9								
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	2044	1	4842	2	N	76				200
						84	9								
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1866	1	4150	2	N	49	171	1		78
						54	9								
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1962	1	4358	2	N	122	58	1		142
						134	9								
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1694	1	3820	2	N	53				195
						58	9								
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1728	1	3871	2	N	44	182	1		57
						48	9								
BUTLER, LILLIE K.															
WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438															
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	330	1	840	2	N	23	15	1		172
						25	9								
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	299	1	709	2	N	5	152	1		25
						6	9								
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	204	1	454	2	N	5				30
						6	9								
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	132	1	293	2	N	26	9	1		47
						29	9								
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	105	1	238	2	N	1				48
						1	9								
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	203	1	455	2	N	-0-				48
BUTLER, LILLIE K.															
WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	72	16	1	36	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	96	7	1	17	2	Y	-0-				-0-
09	156 N	60	-0-	-96	-0-	19	1	41	2	Y	-0-				-0-
KING, R. V. "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639															
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	526	1	1336	2	Y	54	23	1		347
						59	9								
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1098	2	Y	33	170	1		210
						36	9								
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	37				247
						41	9								
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	354	1	788	2	Y	39	15	1		271
						43	9								
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	325	1	731	2	Y	26				297
						29	9								
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	303	1	679	2	Y	42				339
						46	9								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435		- 13781	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	99H	RRCID -> 272142	COMPL.	DATE 09/22/2010	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.13616	- 17880
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	619 42 9	1	584 2 Y	38	39 1		7
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	588 61 9	1	623 2 Y	55	55 1		7
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	667 42 9	1	671 2 Y	38	42 1		3
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	599 64 9	1	598 2 Y	58	53 1		8
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	624 85 9	1	647 2 Y	77	73 1		12
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	622 43 9	1	597 2 Y	39	46 1		5

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850				
MITCHELL-MITCHELL				WELL #:	1A	RRCID -> 114830	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 14200
								PERF.13041 - 13120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3555	-	3585
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #:	1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3384 - 3519
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/18/2025							

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096					
JACKSON HEIRS			WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367 - 9370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009								
LANE CITY			51859 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
GEMINI			WELL #:	RRCID -> 286733	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5655 - 5659	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)			51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOAIC OIL LLC			589978					
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #:	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)			51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #:	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF. 10012 - 11230	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)			51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #:	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF. 11678 - 11710	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)													51940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY													217005					
SWEENEY													WELL #: 2	RRCID -> 148630	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF.12786 - 12810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LE TULLE (FRIO 9600)													52581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
OLIPDP II, LLC													100467					
DYKES GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788 - 9808	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LE TULLE (FRIO 10,350)													52581 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
TRI-C RESOURCES, LLC													868622					
EXPRESS													WELL #: 1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 11267	PERF.11508 - 11607	
04	24570 #	18065	-0-	-6505	-0-	240	1	17691	3		N	122						281
						134	9											
05	23684 #	16835	-0-	-6849	-0-	248	1	16078	3		N	463	373	1				371
						509	9											
06	20970 #	16049	-0-	-4921	-0-	240	1	15610	3		N	181	378	1				174
						199	9											
07	20522 #	16046	-0-	-4476	-0-	248	1	15521	3		N	252						426
						277	9											
08	20522 #	15607	-0-	-4915	-0-	248	1	15140	3		N	199	177	1				448
						219	9											
09	18060 #	13956	-0-	-4104	-0-	240	1	13467	3		N	226	542	1				132
						249	9											
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)													52683 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
KALER ENERGY CORP.													450261					
TIDWELL													WELL #: 3	RRCID -> 293296	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 11941	PERF.10888 - 10895	
04	0	31304	-0-	31304 B	2173669	31047	2	257	9		N	234	181	1				128
05	0	30418	-0-	30418 B	2204087	30173	2	245	9		N	223	181	1				170
06	0	25329	-0-	25329 B	2229416	25101	2	228	9		N	207	174	1				203
07	2253684 X	24268	-0-	-2229416	-0-	24064	2	204	9		N	185	181	1				207
08	32333 X	21955	-0-	-10378	-0-	21772	2	183	9		N	166	180	1				193
09	31290 X	29553	-0-	-1737	-0-	29293	2	260	9		N	236	339	1				90
JEWELS UNIT A													WELL #: 1	RRCID -> 296199	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11108 - 11124	
04	0	132083	-0-	132083 B	1382787	130178	2	1905	9		N	1732	1622	1				317
05	0	132084	-0-	132084 B	1514871	130178	2	1906	9		N	1733	1838	1				212
06	0	148177	-0-	148177 B	1663048	146380	2	1797	9		N	1634	1619	1				227
07	1767410 X	104362	-0-	-1663048	-0-	103342	2	1020	9		N	927	917	1				237
08	137815 X	137815	-0-	-0-	-0-	136579	2	1236	9		N	1124	1066	1				295
09	116599 X	116599	-0-	-0-	-0-	115277	2	1322	9		N	1202	1255	1				242

LEGGETT (WOODBINE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5					RRCID -> 157737					COMPL. DATE 01/11/1996				
TOTAL DEPTH 12450					PERF. 12270 - 12382					CNTY: POLK				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
ZARVONA ENERGY LLC														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1					RRCID -> 058096					COMPL. DATE 12/10/1973				
TOTAL DEPTH 12960					PERF. 12316 - 12348					CNTY: LEE				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
LEXINGTON, EAST (4435)														
ATLAS OPERATING LLC														
PERRY, ALPH. E.														
WELL #: 1					RRCID -> 115436					COMPL. DATE 02/18/1985				
TOTAL DEPTH 4582					PERF. 4460 - 4480					CNTY: LEE				
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			25
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			25
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			25
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			25
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			25
LIBERTY, SOUTH														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ROBINSON, JESSIE														
WELL #: 2					RRCID -> 183811					COMPL. DATE 03/28/2001				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 8330 - 9707					CNTY: LIBERTY				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.														
CHEVRON FEE														
WELL #: 2A					RRCID -> 189034					COMPL. DATE 11/30/2021				
TOTAL DEPTH 6497					PERF. 4896 - 4996					CNTY: LIBERTY				
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ODUM OIL & GAS CO.														
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1														
WELL #: 1					RRCID -> 052382					COMPL. DATE 02/20/1985				
TOTAL DEPTH 8500					PERF. 7462 - 7530					CNTY: LIBERTY				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY								
RIO O & P LLC				712827												
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
SHALE OIL CO., INC.				768684												
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
84 ENERGY LLC				856467												
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
84 ENERGY LLC				856467												
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
JOY RESOURCES, INC.				447952												
CHEVRON FEE		WELL #:		1	RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575												
LICK BRANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172	- 9177							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIGHTNING (TEX-MISS CONS)				53559 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
GREEN				WELL #: 1ST	RRCID -> 288489	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH 15217	PERF.13916	- 14757							
04	189090 X	178807	-0-	-10283	-0-	917 1	172190 2	N	5182	5260 1						210
						5700 9										
05	191394 X	182689	-0-	-8705	-0-	951 1	176259 2	N	4981	5079 1						112
						5479 9										
06	184170 X	166611	-0-	-17559	-0-	894 1	160475 2	N	4765	4434 1						443
						5242 9										
07	190309 X	184606	-0-	-5703	-0-	968 1	178209 2	N	4935	5273 1						105
						5429 9										
08	189131 X	181844	-0-	-7287	-0-	966 1	175446 2	N	4938	4835 1						208
						5432 9										
09	178800 X	NO RPT	-0-	-178800	-0-			N	NO RPT							208
GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14120	- 14186							
04	138660 X	126988	-0-	-11672	-0-	652 1	122420 2	N	3560	3522 1						158
						3916 9										
05	141546 X	128165	-0-	-13381	-0-	669 1	124039 2	N	3143	3226 1						75
						3457 9										
06	135000 X	115861	-0-	-19139	-0-	622 1	111518 2	N	3383	3026 1						432
						3721 9										
07	135842 X	124437	-0-	-11405	-0-	654 1	120294 2	N	3172	3377 1						227
						3489 9										
08	133703 X	121905	-0-	-11798	-0-	648 1	117789 2	N	3153	3102 1						278
						3468 9										
09	126990 X	NO RPT	-0-	-126990	-0-			N	NO RPT							278
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
84 ENERGY LLC				856467												
LINNVILLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	- 2990							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
STRATA RESOURCES				825454												
BELL, RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8082	- 8086							
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)													53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
MOSAIC OIL LLC													589978			
BROYLES, WALTER													WELL #: 2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LISSIE (WILCOX 9600)													53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764			
HOYO, MARY EMMA													WELL #: 1	RRCID -> 006920	COMPL. DATE 02/24/1953	TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691
04		840 N	101	-0-	-739	-0-	12	1	89	3	N	-0-				82
05		868 N	532	-0-	-336	-0-	33	1	499	3	N	-0-				82
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	3	N	-0-				82
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	147	1	1132	3	N	-0-				82
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	3	N	-0-				82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
POOLE GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	105	1	775	3	N	-0-				83
05		1023 N	927	-0-	-96	-0-	57	1	870	3	N	-0-				83
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-				83
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	3	N	-0-				83
*08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-				83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
CLINTON GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 122383	COMPL. DATE 09/24/1986	TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	20	1	145	3	N	-0-				45
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-				45
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	25	1	143	3	N	-0-				45
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-				45
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-				45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)													53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764			
WIESE BROS,													WELL #: 1	RRCID -> 071645	COMPL. DATE 05/19/1977	TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 656

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		407764												
LISSIE GU 2				WELL #:		1	RRCID -> 096710				COMPL. DATE 09/23/1981				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	240 N	158	-0-	-82	-0-			19 1	139 3	N		-0-						-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-			15 1	236 3	N		-0-						-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-			60 1	340 3	N		-0-						-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-			66 1	508 3	N		-0-						-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-			31 1	222 3	N		-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

LISSIE GU 3				WELL #:		1	RRCID -> 096713				COMPL. DATE 10/10/1981				TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677			
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-			630 1	4657 3	N		15						180
								17 9										
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-			225 1	3437 3	N		-0-	151	1				29
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N		-0-						29
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N		-0-						29
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N		-0-						29
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N		-0-						29

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 112029				COMPL. DATE 07/20/1984				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654			
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-			39 1	287 3	N		-0-						148
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-			18 1	275 3	N		-0-						148
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-			48 1	271 3	N		-0-						148
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-			65 1	501 3	N		-0-						148
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-			22 1	161 3	N		-0-						148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)						53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.						407764												
WEISE BROS.				WELL #:		1	RRCID -> 172621				COMPL. DATE 03/22/1999				TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028			
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-			15 1	111 3	N		-0-						-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-			11 1	161 3	N		-0-						-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-			52 1	291 3	N		-0-						-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-			252 1	1938 3	N		-0-						-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-			26 1	188 3	N		-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC						489720												
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:			RRCID -> 244972				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019																		

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//	53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
BURGER-RHOADES		WELL #:	1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6892 -	6916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
LISSIE, S (YEGUA 7100)			53919 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
PINTAIL		WELL #:	1	RRCID -> 293809	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7040 -	7053
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-	N	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2025								
LISSIE, W. (FRI0 4200)			53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC			589978					
THOMAS		WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086 -	4090
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)			53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
WIESE		WELL #:	1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9574 -	9658
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
THOMAS TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786 -	9798
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)			54132 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557								
LEWIS			WELL #: 4	RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS, J. C.			WELL #: 5	RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON			54193 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC			856467								
DICK & FALING			WELL #: 1	RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON (FRI0 1540)			54193 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC			856467								
PRATT, H. J., DR.			WELL #: 14	RRCID -> 296969		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1497 - 1508			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON (FRI0 2550)			54193 037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.			235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON (WILCOX)			54193 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
NADSOILCO LLC			598945								
WINTERS			WELL #: 2	RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700			
04	1590 #	234	-0-	-1356	-0-	-0-	10	1	224	9	136
05	651 #	161	-0-	-490	-0-	-0-	10	1	151	9	273
06	630 #	56	-0-	-574	-0-	-0-	10	1	46	9	315
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	123	9	427
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	-0-	10	1	40	9	463
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					463

LIVINGSTON (WILCOX)		//CONT.//		54193 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #:		103	RRCID -> 291697	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6991	-	6995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
0											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500)				54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945							
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 1624	-	1636
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC				856467							
C.B. GRANBURY		WELL #:		99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1784	-	1792
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2000)				54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC				856467							
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2039	-	2042
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)				54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY		WELL #:		99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2078	-	2080
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK								
VIESCA GAS CO.				885574													
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	2935	PERF.	1889	-	1894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
84 ENERGY LLC				856467													
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2466	-	2474		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2368	-	2372		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
84 ENERGY LLC				856467													
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL	DEPTH	4416	PERF.	2706	-	2713		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
DURANGO RESOURCES CORP.				235945													
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL	DEPTH	6677	PERF.	3170	-	3172		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL	DEPTH	5662	PERF.	3749	-	3750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)			54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
SAGE ENERGY COMPANY			743215															
RAMSEY STATE PRISON FARM-B			WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)			54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 13		RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOMITA (WILCOX 7400 SD)			54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
RANCHO CULLEN UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475						
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)			54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
EOG RESOURCES, INC.			253162															
RVW TRUST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 291723		COMPL. DATE 02/21/2021			TOTAL DEPTH 11146		PERF. 8377 - 8385						
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	-0-	50699	3	300	4	N	2036	1895	1				206
							2240	9										
05	54901 #	17629	-0-	-37272	-0-	-0-	2	1	16051	3	N	466	571	1				101
							1063	4	513	9								
06	34080 #	-0-	-0-	-34080	-0-	-0-					N	-0-						101
07	55025 #	1040	-0-	-53985	-0-	-0-	2	1	1035	3	N	-0-						101
							3	4										
08	55025 #	9	-0-	-55016	-0-	-0-	9	4			N	-0-						101
09	53250 #	30	-0-	-53220	-0-	-0-	30	4			N	-0-						101
LONG POINT (FRI0)			54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND								
AZTEC EXPLORATION, INC.			039673															
GULF FEE			WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987			TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)												54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC												856467									
DONNER												WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LONG PRAIRIE (11800)												54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC												100467									
FUNCHESS												WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954									
POWELL LUMBER CO., ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LONG PRAIRIE (12000)												54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC												100467									
FUNCHESS												WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
LONG PRAIRIE (12300)												54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												810815									
NEW LUM / BLACK STONE												WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247	
04	141408		23628	-0-	-117780	23628	22856	3	772	9	N	702	887	1		2	8	197			
05	43244		22425	-0-	-20819	2809	21634	3	791	9	N	719	525	1				391			
06	24420		19057	-0-	-5363	-0-	18420	3	637	9	N	579	697	1		14	8	259			
07	25234		15912	-0-	-9322	-0-	15333	3	579	9	N	526	533	1				252			
08	25234		15288	-0-	-9946	-0-	14994	3	294	9	N	267	177	1				342			
09	23640 #		15882	-0-	-7758	-0-	15193	3	689	9	N	626	526	1				442			

LOST FORK (YEGUA 6800)										55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GARRISON LTD.										295861										
FENNER										WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HOME PETROLEUM CORP.										396852										
FENNER										WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826		
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	7	6	2				Y	-0-					57		
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2				Y	-0-					57		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57		
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					57		
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					57		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57		
FENNER, K.										WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776		
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-		
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-					-0-		
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-		
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FENNER-MORTON										WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712		
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-		
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOST LAKE										55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC										628135										
FEDERAL										WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOST LAKE (MIOCENE)										55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC										628135										
FEDERAL										WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-		

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)														
TC OIL AND GAS, LLC														
NELSON TRUST														
55045 240 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
840303														
WELL #: 1					RRCID -> 152795					COMPL. DATE 02/17/2000				
										TOTAL DEPTH 14231				
										PERF. 13348 - 13376				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOUISE														
MAGNUM PRODUCING, LP														
LANCASTER, W. H.														
55120 001 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
521516														
WELL #: 5					RRCID -> 287522					COMPL. DATE 05/18/2019				
										TOTAL DEPTH 7204				
										PERF. 6133 - 6141				
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1450	2	N	152	178	1
							167	9						162
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		162
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	N	-0-		162
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	174	1	1725	2	N	-0-		162
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-		162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
LOUISE (MIOCENE 3850)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
WEAVER, ISAAC														
55120 544 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
521516														
WELL #: 7					RRCID -> 079429					COMPL. DATE 10/25/1978				
										TOTAL DEPTH 7250				
										PERF. 3860 - 3868				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
LOUISE (PERRY 6050)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCINTYRE, WILLIS														
55120 672 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
521516														
WELL #: 7					RRCID -> 229081					COMPL. DATE 01/06/2007				
										TOTAL DEPTH 7213				
										PERF. 6041 - 6044				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOUISE, E. (7000)														
RESOURCE EXPL & PROD, INC.														
WILSON														
55121 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
703393														
WELL #: 1					RRCID -> 279313					COMPL. DATE 09/10/2014				
										TOTAL DEPTH 15000				
										PERF. 6994 - 6999				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654					N	NO RPT		142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HICKS EXPLORATION, LLC			102036					
RASMUSSEN			WELL #: 2	RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 4324 - 4327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)			55122 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
HARFST COUEY			WELL #: 1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130 - 4135	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580 - 2584	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, N. (4130)			55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.			907320					
PUTNAM, J. B.			WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132 - 4139	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809 - 4812	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.			567103												
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST			WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLEASANT, E. D.			WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 63		RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438					Y	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)										55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
NELSON, R. B., -B-										WELL #:	1	RRCID ->	007031	COMPL. DATE	01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7712 - 7714
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GU										WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
LOVELL LAKE FRIO I G.U.										WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A	
04	176 R		177	-0-	-0-	B	-0-		6	1	171	2	N	-0-			-0-		
05	184 R		184	-0-	-0-	B	-0-		6	1	178	2	N	-0-			-0-		
06	180 R		180	-0-	-0-	B	-0-		6	1	174	2	N	-0-			-0-		
07	176 R		176	-0-	-0-	B	-0-		6	1	170	2	N	-0-			-0-		
08	155 #	NO RPT	-0-	-0-	-155	B	-155						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-155	-155	B	-155					-0-	
09	150 #	NO RPT	-0-	-0-	-150	B	-305						N	NO RPT			-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-		

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//			55184 213	ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//			567103															
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:			31	RRCID -> 072991			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:			37	RRCID -> 186166			COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:			39	RRCID -> 234372			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (HET)			55184 325			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																		
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:			30	RRCID -> 152016			COMPL. DATE 10/31/1994			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)			55184 426			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																		
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:			27	RRCID -> 189092			COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		3 1	90	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		3 1	94	2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		3 1	91	2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		3 1	90	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
BEAUMONT LAUNCH CLUB B				WELL #:		1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536	
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:		2	RRCID ->	162242	COMPL.	DATE 02/20/1997	TOTAL	DEPTH	7856	PERF.	7512	-	7532
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-		145	1	71	2	N	-0-				-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-		142	1	81	2	N	-0-				-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-		130	1	76	2	N	-0-				-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-		136	1	77	2	N	-0-				-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT				-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT				-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819	- 6872
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

BROSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID	->	167436	COMPL.	DATE	11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7791	PERF.	7400	-	7540
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-		3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-		3	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-		2	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-		3	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE		GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 167710		COMPL.		DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH		7835 PERF.		7470 - 7522	
04	615 N		615	-0-	-0-		-0-	331	1	284	2	Y		-0-					-0-
05	636 N		636	-0-	-0-		-0-	324	1	312	2	Y		-0-					-0-
06	630 N		515	-0-	-115		-0-	295	1	220	2	Y		-0-					-0-
07	651 N		607	-0-	-44		-0-	303	1	304	2	Y		-0-					-0-
08	651 N	NO RPT		-0-	-651		-0-					Y	NO RPT						-0-
09	510 N	NO RPT		-0-	-510		-0-					Y	NO RPT						-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184	740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103																
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10		RRCID -> 170087				COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	7520	-	7548		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					-0-	
05		4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		6	N		-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		5	N		-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
BROUSSARD TRUST					WELL #:	62		RRCID -> 172180	COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL	DEPTH	7858	PERF.	7508	-	7517				
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
JEFFERSON LAND CO.					WELL #:	6		RRCID -> 184007	COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7478	-	7508				
04		188	N		188	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	181	2	Y	-0-				-0-	
05		194	N		194	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	187	2	Y	-0-				-0-	
06		180	N		178	-0-	-2	-0-	-0-		6	1	172	2	Y	-0-				-0-	
07		186	N		185	-0-	-1	-0-	-0-		6	1	179	2	Y	-0-				-0-	
08		186	N	NO	RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
09		180	N	NO	RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
BROUSSARD TRUST					WELL #:	26		RRCID -> 184049	COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL	DEPTH	7811	PERF.	7530	-	7554				
04		101	N		101	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	12	2	Y		14	16	1	2	
											15	9									
05		107	N		107	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	17	2	Y		16	13	1	5	
											18	9									
06		99	N		99	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	14	2	Y		16	19	1	2	
											18	9									
07		105	N		105	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	17	2	Y		18	16	1	4	
											20	9									
08		93	N	NO	RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO	RPT				4	
09		90	N	NO	RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO	RPT				4	
BROUSSARD TRUST					WELL #:	8		RRCID -> 186133	COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL	DEPTH	7790	PERF.	7400	-	7544				
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
BROUSSARD TRUST					WELL #:	34		RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL	DEPTH	7721	PERF.	7548	-	7559				
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	52	RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	95 N		95	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	92 2	N		-0-					-0-	
05	98 N		98	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	95 2	N		-0-					-0-	
06	95 N		95	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	92 2	N		-0-					-0-	
07	94 N		94	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	91 2	N		-0-					-0-	
08	93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH					55186 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC					268323															
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450								
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	138 N		138	-0-	-0-	-0-	-0-			138 3		N		-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	124 N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103															
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)					55186 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.					567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058				COMPL. DATE 08/14/1984				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	86	2	N		-0-					-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	89	2	N		-0-					-0-	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-		3 1	86	2	N		-0-					-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		3 1	85	2	N		-0-					-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 60	RRCID -> 244400				COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC				268323															
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352				COMPL. DATE 11/19/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777				COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 1	RRCID -> 251469				COMPL. DATE 09/01/2018				TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444 465	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508															
BSMC, LP				WELL #: 2	RRCID -> 176649				COMPL. DATE 12/22/1999				TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LUCE BAYOU (WILCOX) AMRWR, LLC BLACK STONE MINERALS				55444 475 102699 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160732		ONE WELL COMPL. DATE 07/24/1996				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY (10,000) MAGNUM PRODUCING, LP ANDERSON				55468 817 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 290845		ONE WELL COMPL. DATE 04/08/2021				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971						
04	840 #	-0-	-0-		-840		-0-					N	167	170	1			194
05	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	107	169	1			132
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	155					287
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	187	178	1			296
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	147	177	1			266
09	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					266
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) WELDERXP LTD. HUEBNER-CONKLIN				55473 250 907320 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 242052		ONE WELL COMPL. DATE 10/13/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) KEBO OIL & GAS, INC. HUEBNER				55473 400 453170 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 279212		EXEMPT COMPL. DATE 10/24/2014				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860						
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/06/2024														
LUCKY, WEST (BLANCHE) RODESSA OPERATING COMPANY RUGELEY, E. F.				55476 055 723592 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 232501		ONE WELL COMPL. DATE 06/22/2007				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596						
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					129
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/19/2019														

LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	185224	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9245 - 9257
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884								
HUEBNER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	115166	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9801 - 9813
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2025										
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9295 - 9309
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WOLF HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9352 - 9360
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF -B-		WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)				55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF				WELL #:	2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803 - 2823						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)				55476 550	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
LOUIS WOLF				WELL #:	3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260 - 2280						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (WOLF)				55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF -B-				WELL #:	1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546 - 10556						
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (8,870)				55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF				WELL #:	2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802 - 8809						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY LEON (EY-3)				55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
JOHNSON				WELL #:	6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8182 - 8190						
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	456 19	3 9	8 5	Y	17	14 1			281
05	372	N	143	-0-	-229	-0-	122 12	3 9	9 5	Y	11	10 1			282
06	390	N	46	-0-	-344	-0-	22 14	3 9	10 5	Y	13	12 1			283
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	24 12	3 9	12 5	Y	11	13 1			281
*08	155	N	39	-0-	-116	-0-	12 11	3 3	15 5	Y	12	12 1			281
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	13 9			Y	NO RPT				281

LUCKY LEON (EY-8)				55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	-	8690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY LEON (EY-17)				55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
KIAMU-JOHNSON (1-S)				WELL #: 1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523	-	7530
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)				55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467						
LINDSEY				WELL #: 1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	-	8214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LURA MIRE (YEGUA)				55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
BLOXSOM, A.				WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	-	11684
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056						
WIED				WELL #: 1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791	-	3797
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LYONS (GEORGETOWN) SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC LISA				56020 500 101716	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
				WELL #:	1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021		TOTAL	DEPTH	5262	PERF. 4700	-	5151			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				923444 WELL #:	1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL	DEPTH	13870	PERF. 9295	-	13870			
04	430 N	430	-0-	-0-		-0-	8 1	418 2	N	4							198
05	724 N	724	-0-	-0-		-0-	4 9 13 1	690 2	N	19							217
06	376 N	376	-0-	-0-		-0-	21 9 12 1	364 2	N	-0-							217
07	210 N	210	-0-	-0-		-0-	6 1 8 9	196 2	N	7							224
08	713 N	140	-0-	-573		-0-	3 1	137 2	N	-0-							224
09	390 N	NO RPT	-0-	-390		-0-			N	NO RPT							224
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL	DEPTH	11888	PERF. 9273	-	11888			
04	1092 N	1092	-0-	-0-		-0-	19 1 18 9	1055 2	N	16	186	1					37
05	1049 N	1049	-0-	-0-		-0-	19 1 23 9	1007 2	N	21							58
06	1048 N	1048	-0-	-0-		-0-	30 1 96 9	922 2	N	87	3	8					142
07	711 N	711	-0-	-0-		-0-	21 1 1 9	689 2	N	1	1	8					142
08	1139 N	1139	-0-	-0-		-0-	22 1 29 9	1088 2	N	26							168
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050		-0-			N	NO RPT							168
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL	DEPTH	12264	PERF. 9155	-	12264			
04	851 N	851	-0-	-0-		-0-	14 1 88 9	749 2	N	80	190	1					93
05	940 N	940	-0-	-0-		-0-	15 1 142 9	783 2	N	129							222
06	904 N	904	-0-	-0-		-0-	25 1 124 9	755 2	N	113							335
07	637 N	637	-0-	-0-		-0-	17 1 45 9	575 2	N	41	188	1					188
08	930 N	580	-0-	-350		-0-	10 1 77 9	493 2	N	70	188	1					70
09	900 N	NO RPT	-0-	-900		-0-			N	NO RPT							70
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL	DEPTH	13930	PERF. 9282	-	13930			
04	259 N	259	-0-	-0-		-0-	4 1 18 9	237 2	N	16							262
05	251 N	251	-0-	-0-		-0-	5 1	246 2	N	-0-							262
06	148 N	148	-0-	-0-		-0-	5 1 6 9	137 2	N	5							267
07	386 N	386	-0-	-0-		-0-	11 1 20 9	355 2	N	18							285
08	248 N	146	-0-	-102		-0-	3 1	143 2	N	-0-							285
09	150 N	NO RPT	-0-	-150		-0-			N	NO RPT							285

LYONS (GEORGETOWN)				//CONT.//	56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-		10	1	530	2	N	-0-						444	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-		14	1	719	2	N	19						463	
							21	9											
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-		18	1	549	2	N	22						485	
							24	9											
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-		10	1	335	2	N	15						500	
							17	9											
08	744 N	586	-0-	-158	-0-		11	1	542	2	N	30		193	1			337	
							33	9											
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT						337	
M. GASTON (QUEEN CITY "A")					56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TRINITY							
SOUTHCOST PRODUCTION INC					803257														
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
84 ENERGY LLC					856467														
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)					56474 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER							
JTL OPERATING CO., INC					448052														
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL	DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758					
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	2			N	-0-						-0-	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-						-0-	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			N	-0-						-0-	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-						-0-	
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2			N	-0-						-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT						-0-	
MAD ISLAND (LOWER FRIO)					56516 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
CASKIDS OPERATING COMPANY					139584														
MAD ISLAND UNIT NO. 1				WELL #:		RRCID ->	212789	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	17174	PERF.	19523 - 19553					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3705					N	NO RPT						53	
PLUGGED AND ABANDONED					05/05/2023														

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
OSBORNE, G. J.				WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 5212	-	5230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
MATHIS, J. W.				WELL #: 1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH 9441	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9173	-	9215	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STONE, HENRIETTA				WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024	-	9056	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	248 1	3299 2	Y	9		49
05	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	158 1	2098 2	Y	28	77 1	-0-
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	31 9	896 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	401	-0-	-2513	-0-	67 1	373 2	Y	-0-		-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	28 1		Y	-0-		-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		-0-
MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653							
DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	-	10848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		631
MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
DIGGER ENERGY LLC.				100677							
FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF. 11798	-	11962	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (RODESSA)				//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
DIGGER ENERGY LLC.				//CONT.//		100677														
MITCHELL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11638 - 12050							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILSON				WELL #:		1	RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11800 - 11930							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359																
MAGNESS, RUBY				WELL #:		1	RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797																
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:		1H	RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8800 - 11092							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					74	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
BYARS, HELEN				WELL #:		1	RRCID -> 007097		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8393 - 8404							
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1062	2	18	9	N	16							115	
05	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	1132	2	17	9	N	15							130	
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	703	2	17	9	N	15							145	
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	448	2			N	-0-	77	1					68	
08	1147	N	363	-0-	-784	-0-	362	2	1	9	N	1							69	
09	720	N	341	-0-	-379	-0-	323	2	18	9	N	16							85	
MADOLE, A. D., GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8396 - 8427							
04	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1123	2	19	9	N	17							29	
05	1767	N	775	-0-	-992	-0-	772	2	3	9	N	3							32	
06	1440	N	45	-0-	-1395	-0-	45	2			N	-0-							32	
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-							32	
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-							32	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							32	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			126	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			135	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			134	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	999	-0-	-148	-0-			135	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-			132	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-			134	1	817	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 072890	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 8454	-	8466						
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-			102	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-			51	1	401	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	400	-0-	-710	-0-			49	1	351	2	N	-0-					-0-
07	961 N	363	-0-	-598	-0-			49	1	314	2	N	-0-					-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-			50	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-			53	1	326	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 074587	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH 9365	PERF. 8373	-	8530						
04	780 N	498	-0-	-282	-0-			55	1	443	2	N	-0-					157
05	744 N	130	-0-	-614	-0-			15	1	115	2	N	-0-					157
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					157
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					157
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157

CLIFTON R. KLEB					WELL #:	1	RRCID -> 075522	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8606	-	8614						
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-			4	1	34	2	N	-0-					164
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			24	1	185	2	N	-0-					166
								2	9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-			22	1	159	2	N	-0-					166
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-			22	1	143	2	N	-0-	155	1			11
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-			28	1	178	2	N	-0-					11
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-			24	1	147	2	N	-0-					21
								11	9				10					

HALL, GRACE					WELL #:	2	RRCID -> 075523	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8482	-	8492						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT					WELL #:	A 1	RRCID -> 086934	COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8468	-	8480						
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-			106	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			130	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			134	1	959	2	N	-0-					-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-			132	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	965	-0-	-182	-0-			131	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-			83	1	503	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-			-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	101	1	788	2	N	-0-			-0-
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	95	1	682	2	N	-0-			-0-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	98	1	626	2	N	-0-			-0-
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	96	1	616	2	N	-0-			-0-
09	780 N	703	-0-	-77	-0-	99	1	604	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	181	1	1415	2	N	-0-			-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	183	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	190	1	1212	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	190	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	198	1	1206	2	N	-0-			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	100	1	796	2	N	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-			-0-
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	85	1	605	2	N	-0-			-0-
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	116	1	741	2	N	-0-			-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	104	1	665	2	N	-0-			-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	N	-0-			-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	12			171
						13	9							
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	129	1	1008	2	Y	6	160 1		17
						7	9							
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	16			33
						18	9							
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	137	1	877	2	Y	6			39
						7	9							
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	136	1	869	2	Y	8			47
						9	9							
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	142	1	864	2	Y	1			48
						1	9							
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	2	Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	2160 N	1024 -0-	-1136 -0-	300 1	718 2	N	5					44
05	2232 N	434 -0-	-1798 -0-	6 9								44
06	2978 N	2978 -0-	-0- -0-	434 2	2078 2	N	-0-					44
07	2502 N	2502 -0-	-0- -0-	900 1	1549 2	N	-0-					65
08	2350 N	2350 -0-	-0- -0-	23 9								122
09	2160 N	2122 -0-	-38 -0-	930 1	1357 2	N	57					145
				63 9								
				900 1	1197 2	N	23					
				25 9								
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
04	360 N	24 -0-	-336 -0-	24 2		N	-0-					108
05	589 N	94 -0-	-495 -0-	94 2		N	-0-					108
06	390 N	208 -0-	-182 -0-	208 2		N	-0-					108
07	97 N	97 -0-	-0- -0-	97 2		N	-0-	91 1				17
08	93 N	52 -0-	-41 -0-	51 2	1 9	N	1					18
09	210 N	2 -0-	-208 -0-	2 2		N	-0-					18
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
04	492 N	492 -0-	-0- -0-	55 1	437 2	N	-0-					61
05	341 N	323 -0-	-18 -0-	37 1	286 2	N	-0-					61
06	495 N	495 -0-	-0- -0-	61 1	434 2	N	-0-					61
07	479 N	479 -0-	-0- -0-	65 1	414 2	N	-0-					61
08	486 N	486 -0-	-0- -0-	66 1	420 2	N	-0-					61
09	488 N	488 -0-	-0- -0-	69 1	419 2	N	-0-					61
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
04	1110 N	1071 -0-	-39 -0-	1067 2	4 9	N	4					84
05	1240 N	652 -0-	-588 -0-	652 2		N	-0-					84
06	1110 N	158 -0-	-952 -0-	158 2		N	-0-					84
07	1116 N	-0- -0-	-1116 -0-			N	-0-					84
08	651 N	-0- -0-	-651 -0-			N	-0-					84
09	150 N	-0- -0-	-150 -0-			N	-0-					84
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
04	1130 N	1130 -0-	-0- -0-	1120 2	10 9	N	9					62
05	1240 N	705 -0-	-535 -0-	696 2	9 9	N	8					70
06	1200 N	79 -0-	-1121 -0-	79 2		N	-0-					70
07	1178 N	-0- -0-	-1178 -0-			N	-0-					70
08	713 N	-0- -0-	-713 -0-			N	-0-					70
09	90 N	-0- -0-	-90 -0-			N	-0-					70
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
04	832 N	832 -0-	-0- -0-	92 1	739 2	N	1					130
05	904 N	904 -0-	-0- -0-	1 9								130
06	840 N	824 -0-	-16 -0-	103 1	801 2	N	-0-					130
07	868 N	767 -0-	-101 -0-	101 1	723 2	N	-0-					18
08	868 N	780 -0-	-88 -0-	104 1	663 2	N	-0-	112 1				33
09	810 N	704 -0-	-106 -0-	103 1	660 2	N	15					42
				17 9								
				98 1	596 2	N	9					
				10 9								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//		56590 712		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648															
BIG INCH				WELL #:		1		RRCID -> 161295				COMPL. DATE 07/23/1977				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-		-0-	80	1	643	2	N	-0-					164		
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-		-0-	92	1	716	2	N	-0-					164		
06	630	N	580	-0-	-50	-0-		-0-	71	1	509	2	N	-0-					164		
07	682	N	428	-0-	-254	-0-		-0-	58	1	370	2	N	-0-	150	1			14		
08	682	N	465	-0-	-217	-0-		-0-	62	1	396	2	N	6					20		
									7	9											
09	570	N	559	-0-	-11	-0-		-0-	78	1	474	2	N	6					26		
									7	9											
NZ OPERATING COMPANY INC.						616986															
WIESE GAS UNIT						WELL #:		1 C		RRCID -> 093869				COMPL. DATE 06/05/1981				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490			
04	960	N	897	-0-	-63	-0-		-0-	895	3	2	9	N	2					64		
05	961	N	816	-0-	-145	-0-		-0-	812	3	4	9	N	4					68		
06	960	N	810	-0-	-150	-0-		-0-	807	3	3	9	N	3					71		
07	930	N	846	-0-	-84	-0-		-0-	843	3	3	9	N	3					74		
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-		-0-	847	3	3	9	N	3					77		
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-		-0-	851	3	14	9	N	13					90		
PARTEN OPERATING INC.						642718															
MATHIS, J. W. UNIT						WELL #:		2		RRCID -> 147388				COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245			
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	2044	2	N	21					210		
									23	9											
05	2170	N	1842	-0-	-328	-0-		-0-	17	1	1825	2	N	-0-	182	1			28		
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	2165	2	N	1					29		
									1	9											
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-		-0-	21	1	2139	2	N	-0-					29		
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	2026	2	N	1					30		
									1	9											
09	2190	N	2082	-0-	-108	-0-		-0-	20	1	2062	2	N	-0-					30		
SAXET OPERATING CO., INC.						749525															
THOMPSON, L. P.						WELL #:		1		RRCID -> 097109				COMPL. DATE 07/31/1981				TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
SMITH PETROLEUM COMPANY						794695															
DORMAN, L. S. ET AL UNIT						WELL #:				RRCID -> 109704				COMPL. DATE 01/08/1983				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66		
PLUGGED AND ABANDONED						06/23/2022															

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3								15
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1764 3	109 9	N						27
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1588 3	12 9	N						38
07	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1474 3	15 9	N						52
08	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1583 3	12 9	N						63
09	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1397 3	10 9	N						72
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A														
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1411 3	72 9	N						124
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461 3		N						96
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N						96
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N						96
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N						96
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N						96
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305														
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	1218 3	15 9	N						99
05	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	1331 3		N						58
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586 3		N						58
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1468 3	2 9	N						60
08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1160 3	8 9	N						67
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1329 3	8 9	N						74
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1065 3	7 9	N						78
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	959 3	35 9	N						84
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926 3	7 9	N						90
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	938 3	7 9	N						96
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062 3	6 9	N						101
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 3	7 9	N						107
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
04	1350 X	866	-0-	-484	-0-	60 1	806 2	Y						-0-
05	1395 X	937	-0-	-458	-0-	66 1	871 2	Y						-0-
06	1350 X	1182	-0-	-168	-0-	83 1	1099 2	Y						-0-
07	3100 N	3252	-0-	152	152	226 1	3000 2	Y						-0-
						26 9								
08	3100 N	3028	-0-	-72	80	193 1	2561 2	Y						-0-
						274 9								
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y						-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	191 1	2535 2	Y						68
						3 9								
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	208 1	2768 2	Y						-0-
						26 9								
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	182 1	2420 2	Y						-0-
						2 9								
07	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	156 1	2068 2	Y						-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	236 1	3133 2	Y						-0-
						7 9								
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y						-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			301
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			301
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			301
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			301
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-			301
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			301
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295															
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			215
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			215
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	162	1	54
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			54
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			54
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386															
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	16	171	1	30
							18	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	20			50
							22	9							
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	N	24			74
							26	9							
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	38			112
							42	9							
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-			112
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT			112
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436															
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	35			70
							39	9							
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	N	27			97
							30	9							
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	36			133
							40	9							
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	41			174
							45	9							
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	28	182	1	20
							31	9							
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT			20
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474															
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	27			88
							30	9							
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	16			104
							18	9							
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	15			119
							17	9							
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	13			132
							14	9							
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	-0-			132
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT			132

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			35
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-			117
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	18			135
							20	9							
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-			135
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-			135
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-			135
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			135
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	1			61
							1	9							
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1	8 1		-0-
							1	9							
06	240	X	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	341	X	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	341	X	173	-0-	-168	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2			43
							2	9							
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	38			81
							42	9							
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	14			95
							15	9							
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	-0-			95
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	122	1	1627	2	N	-0-			95
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			95
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-			22
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	N	42			64
							46	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	N	13			77
							14	9							
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	12			89
							13	9							
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	112	1	1494	2	N	-0-			89
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			89

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 ZULCH, SALLY WELL #: RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				149

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	16					97
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	18	9	1196	2	N	41					138
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	37	1	1132	2	N	46					184
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	45	9	1271	2	N	33	174	1			43
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	35	1	1224	2	N	23					66
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	51	9			N	NO RPT					66

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					35
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	4					157
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	4	9	1027	2	Y	-0-					157
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	701	2	Y	-0-					157
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	Y	3					160
08	1116 N	88	-0-	-1028	-0-	3	9	82	2	Y	-0-					160
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	6	1			Y	NO RPT					160

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	Y	3					30
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	3	9	529	2	Y	6	26	1			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	9	117	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	9	1			Y	NO RPT					-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					152
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					152
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					152
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					152
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					152
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	N	-0-	33
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	2	N	-0-	33
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-	33
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2217	2	N	-0-	33
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2075	2	N	25	58
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	28	9			N	NO RPT	58
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	21	152
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	23	9					
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	27	179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9					
08	1209	N	554	-0-	-655	-0-	7	1	96	2	N	-0-	179
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	10	9	506	2	N	9	188
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-	99
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-	99
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-	99
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-	99
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-	99
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146													
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-	167
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-	167
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-	167
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-	167
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-	167
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298													
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-	16
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	16
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-	4
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	Y	-0-	4
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-	4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	4
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444												
CANNON, W. E.				WELL #:	3	RRCID -> 215596		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8517 -	8546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE, HENRIETTA																	
				WELL #:	4	RRCID -> 223028		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH		9190	PERF. 8322 -	8328			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-			2	1	20	2	N	-0-				156
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-			3	1	43	2	N	-0-				156
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	2	N	-0-				156
08	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	2			N	-0-				156
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT				156
BROWN, MILDRED																	
				WELL #:	2	RRCID -> 227053		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8380 -	8387			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN, MILDRED																	
				WELL #:	3	RRCID -> 242500		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH		9360	PERF. 8424 -	8430			
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			93	1	1240	2	N	23				200
								25	9								
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			86	1	1137	2	N	20				220
								22	9								
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			79	1	1054	2	N	16				236
								18	9								
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			94	1	1253	2	N	9				245
								10	9								
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			94	1	1243	2	N	-0-	185	1		60
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-							N	NO RPT				60
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)																	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC					56590 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON			
MADISONVILLE DISPOSAL				WELL #:	1D	RRCID -> 192606		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH		5237	PERF. 4934 -	5170			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
ROGERS					923444												
				WELL #:	2D	RRCID -> 226722		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH		5525	PERF. 4732 -	5118			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 990	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
VICK, M. Y.				WELL #: 6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	272	2	N	2					252	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	246	2	N	3	189	1			66	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	308	2	N	2					68	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	325	2	N	-0-					68	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	306	2	N	8					76	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					76	
VICK, M. Y.				WELL #: 7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VICK, M. Y.				WELL #: 5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VICK, M. Y.				WELL #: 11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MOSS-MALONE				WELL #: 5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664	-	8690					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED				49B				CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
CARMICHAEL				WELL #: 2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514	-	12250					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444						
VICK, M. Y.		WELL #: 4	RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444						
MOSS-MALONE		WELL #: 3	RRCID -> 197255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
NECHES TRANSPORT INC.		601854						
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #: 2	RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			308
05	14B2 EXT	61	-0-	61	61	50 1	11 9	318
06	14B2 EXT	61	-0-	61	122	50 1	11 9	328
07	14B2 EXT	61	-0-	61	183	50 1	11 9	338
08	244 R	61	-0-	-183	-0-	50 1	11 9	348
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	358
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4	RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258						
SMITH		WELL #: 1	RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
DUFFY, G. A.		WELL #: 16	RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGNET WITHERS			//CONT.//			56688 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//			216748												
DUFFY, G. A.			WELL #:			2	RRCID -> 068588			COMPL. DATE 08/18/1976			TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DUFFY, G. A.			WELL #:			8	RRCID -> 095030			COMPL. DATE 07/30/1981			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.						549836												
HALAMICEK, J. M.			WELL #:			3	RRCID -> 052811			COMPL. DATE 05/27/1972			TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

HALAMICEK, J. M.			WELL #:			6	RRCID -> 121799			COMPL. DATE 03/13/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C.						627136												
DEBRUHL, H. E.			WELL #:			3	RRCID -> 198368			COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

COCKBURN, H. C.			WELL #:			138	RRCID -> 255244			COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894	-3894						Y	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH		5665	PERF. 5495 - 5515
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 5566 - 5568
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 5780 - 5793
04		T. A.	179	-0-	179	8970	178 1	1 2	N	-0-		-0-
05		589	182	-0-	-407	8563	180 1	2 2	N	-0-		-0-
06		930	179	-0-	-751	7812	177 1	2 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	170	-0-	-2930	4882	169 1	1 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	172	-0-	-2928	1954	170 1	2 2	N	-0-		-0-
09		2131 N	177	-0-	-1954	-0-	177 1		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH		7240	PERF. 5906 - 5912
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH		7301	PERF. 5860 - 5864
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491 1	10 2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1470 1	18 2	N	-0-		-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1475 1	14 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1403 1	8 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1381 1	18 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1401 1	2 2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH		7100	PERF. 5895 - 5897
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)				56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATE				WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-10)				56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES C				WELL #: 237		RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6100 - 6103							
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	892	1	6	2	N	-0-						-0-	
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	-0-	883	1	11	2	N	-0-						-0-	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	8	2	N	-0-						-0-	
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	-0-	812	1	4	2	N	-0-						-0-	
08	899 N	817	-0-	-82	-0-	-0-	806	1	11	2	N	-0-						-0-	
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	-0-	818	1	1	2	N	-0-						-0-	
MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES B				WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES				WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292							
04	DLQ G-10	892	-0-	892	1781	886	1	6	2	Y	-0-							-0-	
05	DLQ G-10	901	-0-	901	2682	890	1	11	2	Y	-0-							-0-	
06	DLQ G-10	895	-0-	895	3577	887	1	8	2	Y	-0-							-0-	
07	3100 N	912	-0-	-2188	1389	907	1	5	2	Y	-0-							-0-	
08	2297 N	908	-0-	-1389	-0-	896	1	12	2	Y	-0-							-0-	
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	897	1	1	2	Y	-0-							-0-	
MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES				WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PIERCE ESTATE				WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560													
PIERCE ESTATE			WELL #:		C257	RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406						
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-13-A)					56688 235	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560													
PIERCE ESTATE			WELL #:		C240	RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6494 - 6499						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26675						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-14)					56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560													
PIERCE ESTATES			WELL #:		B153	RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513						
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)					56688 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560													
PIERCE ESTATE			WELL #:		B162	RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)										56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	330	9	Y	300	307	1			30
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	487	9	Y	443	434	1			39
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	325	9	Y	295	302	1			32
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	327	319	1			40
08		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	469	449	1			60
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	483	1			43
COCKBURN, H. C.										WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)										56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 164		RRCID -> 281156		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5145 - 5196	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (M-5)		56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATES C		WELL #: 11		RRCID -> 256747		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2										RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5490	-	5500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136										DEBRUHL, H. E. WELL #: 2						
										RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	-	4588	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110										RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	-	5406	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102										RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	-	5433	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6										RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	-	5460	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560										PIERCE ESTATES WELL #: C222						
										RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	-	4765	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560												
MARG. 1 GAS UNIT				WELL #:		47	RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:		C 24	RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5437 - 5443					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:		C 4	RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5386					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:		C 52	RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:		C220	RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:		C227	RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434 -	5487							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 108	RRCID -> 242370	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5450 -	5478							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 121	RRCID -> 242378	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5408 -	5420							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)				56688 693	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
FOUR CORNERS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 14826	PERF. 5750 -	5775							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATES				WELL #: C234	RRCID -> 261368	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4292 -	4302							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)				56688 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2624 -	2627							
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATE			WELL #: C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3066 -	3079
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
G. A. DUFFY			WELL #: 26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 3156 -	3166
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3822 -	3827
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)			56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3914 -	3920
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		466352					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3881 -	3887
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		109942					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON									
AMRWR, LLC PRASIFKA		WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393									
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-				-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C. 225171									
		WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

FRANZ, J. H. 228618									
		WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//		627136										
COCKBURN, H. C.				WELL #:		164	RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4122 -		5196	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC						701560										
PIERCE ESTATES				WELL #:		C223	RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 -		3961	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E.				WELL #:		12	RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 -		3918	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	6	2	N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	11	2	N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	8	2	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	5	2	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	11	2	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	1	2	N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES				WELL #:		C171	RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 -		3992	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)						56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136										
J H FRANZ				WELL #:		4	RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 -		4144	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC						701560										
PIERCE ESTATES				WELL #:		C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 -		4154	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																					
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																					
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																					
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289																					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																					
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170																					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																					
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																					
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236																					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
LEHMBERG-COFFEY															
				WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	1	8	2	N	-0-			-0-	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	1	15	2	N	-0-			-0-	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11	2	N	-0-			-0-	
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	1	7	2	N	-0-			-0-	
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1175	1	16	2	N	-0-			-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	1	1	2	N	-0-			-0-	
MAGNET WITHERS (MIO 4400)														CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
COCKBURN, H. C. -B-															
				WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.														CNTY: WHARTON	
COCKBURN, HC															
				WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
COCKBURN, H. C.														CNTY: WHARTON	
				WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414			
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC														CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES															
				WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362			
04	T. A.	291	-0-	291 B	874	289	1	2	2	N	-0-			-0-	
05	0	297	-0-	297 B	1171	293	1	4	2	N	-0-			-0-	
06	0	302	-0-	302 B	1473	299	1	3	2	N	-0-			-0-	
07	1785 N	312	-0-	-1473 B	-0-	310	1	2	2	N	-0-			-0-	
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	307	1	4	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	1			N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (SM- 23)			56688 864			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136																	
COCKBURN, H. C.			WELL #: 147			RRCID -> 282352			COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS (5400)			56688 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748																	
DUFFY, G. A.			WELL #: 3			RRCID -> 007213			COMPL. DATE 05/15/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 14			RRCID -> 122703			COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 23			RRCID -> 125598			COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927																	
COCKBURN, H. C.			WELL #: 129			RRCID -> 117017			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 170592			COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)															
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL															
CAMERON HEIRS															
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	1181	-0-	1181	5247	1074	2	107	9	N	97	191	1	183	
02	14B2 EXT	1654	-0-	1654	6901	1637	2	17	9	N	15	187	1	12	
03	14B2 EXT	1456	-0-	1456	8357	1084	2	372	9	N	338	190	1	160	
*04	10268 X	1911	-0-	-8357	-0-	1531	2	380	9	N	345	162	1	343	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	189	1	397	
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1545	2	205	9	N	186	362	1	223	
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1756	2	194	9	N	176	176	1	223	
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1528	2	195	9	N	177	177	1	223	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223	
THERON ENERGY OPERATING, LLC															
ARTEMIS															
WELL #: 1H RRCID -> 300246 COMPL. DATE 09/01/2025 TOTAL DEPTH 12482 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD.															
FISH CAMP															
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021															
04	14130 X	13214	-0-	-916	-0-	11270	2	1944	9	N	1767	1771	1	415	
05	14601 X	13198	-0-	-1403	-0-	11445	2	1753	9	N	1594	1435	1	574	
06	13620 X	11006	-0-	-2614	-0-	9588	2	1418	9	N	1289	1418	1	445	
07	14074 X	12265	-0-	-1809	-0-	10609	2	1656	9	N	1505	1386	1	564	
08	13640 X	11398	-0-	-2242	-0-	9804	2	1594	9	N	1449	1757	1	256	
09	13200 X	10774	-0-	-2426	-0-	9270	2	1504	9	N	1367	1229	1	394	
S. STEINHAGEN															
WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305															
04	69630 X	40533	-0-	-29097	-0-	2114	1	37287	2	N	1029	1219	1	341	
						1132	9								
05	62837 X	45861	-0-	-16976	-0-	2081	1	42669	2	N	1010	875	1	476	
						1111	9								
06	51510 X	39245	-0-	-12265	-0-	1467	1	36867	2	N	828	1082	1	222	
						911	9								
07	53227 X	42134	-0-	-11093	-0-	1884	1	39194	2	N	960	770	1	412	
						1056	9								
08	45663 X	38605	-0-	-7058	-0-	1630	1	36074	2	N	819	874	1	357	
						901	9								
09	44370 X	36920	-0-	-7450	-0-	1963	1	34080	2	N	797	880	1	274	
						877	9								
FORTUNE RESOURCES LLC															
BSMC A-937															
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391															
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1552	2	285	9	N	259	182	1	258	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	883	2	206	9	N	187	363	1	82	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	801	2	24	9	N	22			104	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	792	2	465	9	N	423	176	1	351	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	630	2	101	9	N	92	354	1	89	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89	
NECHES TRANSPORT INC.															
CARTWRIGHT															
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1146	3	31	9	N	28			200
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	602	3	19	9	N	17			217
06	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1202	3	12	9	N	11	170 1		58
07	1209 N	435	-0-	-774	-0-	411	3	24	9	N	22			80
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	405	3	10	9	N	9			89
09	1200 N	243	-0-	-957	-0-	240	3	3	9	N	3			92
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10741	3	54	9	N	49			104
05	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10450	3	61	9	N	55			159
06	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10729	3	72	9	N	65			224
07	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9882	3	6	9	N	5	147 1		82
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10120	3	53	9	N	48			130
*09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9145	3	54	9	N	49			179
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	N	16			195
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	619	3	41	9	N	37			232
06	1560 N	574	-0-	-986	-0-	571	3	3	9	N	3			235
07	1364 N	397	-0-	-967	-0-	393	3	4	9	N	4			239
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	354	3	11	9	N	10			249
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	220	3	19	9	N	17			266
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			80
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			481
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-			481
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3432	3	195	9	N	177	177 1		481
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3585	3	194	9	N	176	176 1		481
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2651	3	187	9	N	170	170 1		481
*09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2485	3	24	9	N	22			212
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	2020	3	17	9	N	15			227
06	3390 X	1966	-0-	-1424	-0-	1946	3	20	9	N	18	180 1		65
07	3503 X	2847	-0-	-656	-0-	2826	3	21	9	N	19			84
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3866	3	20	9	N	18			102
09	2520 X	1784	-0-	-736	-0-	1770	3	14	9	N	13			115
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			30
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			30
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126	3	55	9	N	50			190
05	1519 N	708	-0-	-811	-0-	697	3	11	9	N	10			200
06	1500 N	751	-0-	-749	-0-	740	3	11	9	N	10			210
07	1209 N	853	-0-	-356	-0-	847	3	6	9	N	5			215
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14			229
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			229
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992	3	66	9	N	60			100
05	7006 X	1036	-0-	-5970	-0-	1026	3	10	9	N	9			109
06	6780 X	4909	-0-	-1871	-0-	4867	3	42	9	N	38			147
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-			147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724	3	242	9	N	220	360 1		80
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2646	3	300	9	N	273	179 1		174
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2589	3	187	9	N	170	179 1		165
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2680	3	293	9	N	266	175 1		256
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2448	3	301	9	N	274	361 1		169
*09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2345	3	182	9	N	165	177 1		157

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1546 3	190 9	N	173	173	1			254
05	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	1232 3		N	-0-					254
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 3		N	-0-					254
07	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976 3		N	-0-					254
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1344 3	193 9	N	175	175	1			254
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	1289 3		N	-0-					254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3210 3	46 9	N	42	184	1			212
05	2666 X	754	-0-	-1912	-0-	743 3	11 9	N	10					222
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2158 3	63 9	N	57					279
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2596 3	91 9	N	83	173	1			189
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4964 3	151 9	N	137					326
*09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2725 3	56 9	N	51	178	1			199
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4214 3	300 9	N	273	328	1			130
05	4588 X	2525	-0-	-2063	-0-	2282 3	243 9	N	221	177	1			174
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3447 3	301 9	N	274	306	1			142
07	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	3860 3	382 9	N	347	344	1			145
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7085 3	713 9	N	648	534	1			259
*09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5090 3	548 9	N	498	532	1			225
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
04	5280 X	4264	-0-	-1016	-0-	4264 3		N	-0-					230
05	5456 X	1744	-0-	-3712	-0-	1744 3		N	-0-					230
06	4860 X	1862	-0-	-2998	-0-	1834 3	28 9	N	25	168	1			87
07	5022 X	3032	-0-	-1990	-0-	2975 3	57 9	N	52					139
08	4402 X	2722	-0-	-1680	-0-	2686 3	36 9	N	33					172
09	4260 X	2424	-0-	-1836	-0-	2388 3	36 9	N	33					205
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
04	9540 X	9380	-0-	-160	-0-	8799 3	581 9	N	528	520	1			130
05	10075 X	9084	-0-	-991	-0-	8585 3	499 9	N	454	536	1			48
06	9450 X	8557	-0-	-893	-0-	7955 3	602 9	N	547	358	1			237
07	9765 X	7410	-0-	-2355	-0-	6848 3	562 9	N	511	541	1			207
08	9765 X	9281	-0-	-484	-0-	8717 3	564 9	N	513	530	1			190
09	9390 X	8930	-0-	-460	-0-	8372 3	558 9	N	507	533	1			164
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 13832 - 19811														
04	4230 X	3913	-0-	-317	-0-	3884	3	29	9	N	26	185	1	112
05	4371 X	1505	-0-	-2866	-0-	1480	3	25	9	N	23			135
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222	3	35	9	N	32			167
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4379	3	39	9	N	35			202
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4169	3	25	9	N	23			225
09	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4203	3	35	9	N	32			257
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 13849 - 19738														
04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10822	3	87	9	N	79			251
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	3	22	9	N	20	184	1	87
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978	3	17	9	N	15			102
07	4805 X	1684	-0-	-3121	-0-	1670	3	14	9	N	13			115
08	4805 X	2902	-0-	-1903	-0-	2872	3	30	9	N	27			142
09	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2362	3	9	9	N	8			150
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF. 14570 - 20184														
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			184
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			184
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			184
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			184
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			184
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13080 - 19296														
04	7860 X	4682	-0-	-3178	-0-	4297	3	385	9	N	350	364	1	185
05	8122 X	5209	-0-	-2913	-0-	4785	3	424	9	N	385	350	1	220
06	7860 X	4906	-0-	-2954	-0-	4462	3	444	9	N	404	340	1	284
07	6541 X	5610	-0-	-931	-0-	5194	3	416	9	N	378	528	1	134
08	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	4752	3	369	9	N	335	337	1	132
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	4798	3	378	9	N	344	357	1	119
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113															
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	3	329	9	N	299	353	1	90
05	3255 X	1445	-0-	-1810	-0-	-0-	1309	3	136	9	N	124			214
06	3480 X	59	-0-	-3421	-0-	-0-	59	3			N	-0-			214
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-					N	-0-			214
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-0-	4705	3	785	9	N	714	524	1	404
09	3960 X	1816	-0-	-2144	-0-	-0-	1640	3	176	9	N	160	355	1	209
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
04	4350 X	3743	-0-	-607	-0-	-0-	3484	3	259	9	N	235	354	1	135
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	3	278	9	N	253	178	1	210
06	3630 X	3565	-0-	-65	-0-	-0-	3344	3	221	9	N	201	174	1	237
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3	256	9	N	233	365	1	105
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	3	283	9	N	257	167	1	195
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3	266	9	N	242	170	1	267
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
04	1860 X	642	-0-	-1218	-0-	-0-	585	3	57	9	N	52			177
05	1922 X	73	-0-	-1849	-0-	-0-	59	3	14	9	N	13			190
06	1860 X	833	-0-	-1027	-0-	-0-	759	3	74	9	N	67			257
07	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	3	195	9	N	177	182	1	252
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3	44	9	N	40	177	1	115
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	3	158	9	N	144	175	1	84
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
04	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	-0-	4852	3	205	9	N	186	186	1	404
05	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	-0-	5254	3	175	9	N	159	159	1	404
06	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	-0-	4672	3			N	-0-			404
07	5735 X	4733	-0-	-1002	-0-	-0-	4540	3	193	9	N	175	175	1	404
08	5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	-0-	4240	3			N	-0-			404
09	5250 X	4646	-0-	-604	-0-	-0-	4446	3	200	9	N	182	182	1	404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
04	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	-0-	4025	3	25	9	N	23	178	1	326
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	5151	3	132	9	N	120			446
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	4809	3	120	9	N	109	176	1	379
07	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	-0-	3050	3	65	9	N	59	176	1	262
08	5270 X	2390	-0-	-2880	-0-	-0-	2314	3	76	9	N	69			331
09	5100 X	3199	-0-	-1901	-0-	-0-	3110	3	89	9	N	81			412

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
04	3210	X	3103	-0-	-107	-0-	2884	3	219	9	N	199	177	117
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	13		130
06	3210	X	1876	-0-	-1334	-0-	1734	3	142	9	N	129	170	89
07	3193	X	308	-0-	-2885	-0-	255	3	53	9	N	48		137
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	3		140
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2		142
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1252	3	261	9	N	237	176	245
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	514	3	103	9	N	94	179	160
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1431	3	329	9	N	299	182	277
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1769	3	393	9	N	357	352	282
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2415	3	399	9	N	363	353	292
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1491	3	307	9	N	279	349	222
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	663	3	4	9	N	4	164	60
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	637	3	59	9	N	54		114
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	839	3	69	9	N	63		177
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	898	3	121	9	N	110		287
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	491	3	87	9	N	79	177	189
09	720	N	141	-0-	-579	-0-	141	3			N	-0-		189
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	8516	3	952	9	N	865	890	277
05	5921	X	5888	-0-	-33	-0-	5335	3	553	9	N	503	529	251
06	16050	X	14482	-0-	-1568	-0-	12881	3	1601	9	N	1455	1375	331
07	16585	X	14842	-0-	-1743	-0-	13144	3	1698	9	N	1544	1591	284
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	19131	3	1755	9	N	1595	1583	296
*09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	20982	3	1617	9	N	1470	1417	349

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6674	3	848	9	N	771	856	1		160
05	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	18918	3	2077	9	N	1888	1948	1		100
06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	19717	3	1707	9	N	1552	1407	1		245
07	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	25840	3	2010	9	N	1827	1750	1		322
08	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	21202	3	1559	9	N	1417	1595	1		144
*09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	9972	3	1130	9	N	1027	879	1		292
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
04	8340 X	7012	-0-	-1328	-0-	6617	3	395	9	N	359	177	1		402
05	8618 X	2618	-0-	-6000	-0-	2429	3	189	9	N	172	350	1		224
06	7560 X	65	-0-	-7495	-0-	43	3	22	9	N	20				244
07	7812 X	1953	-0-	-5859	-0-	1779	3	174	9	N	158				402
08	7254 X	2542	-0-	-4712	-0-	2337	3	205	9	N	186	354	1		234
09	7020 X	258	-0-	-6762	-0-	252	3	6	9	N	5				239
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935															
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	845	3	367	9	N	334	180	1		376
05	1271 N	993	-0-	-278	-0-	673	3	320	9	N	291	351	1		316
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	840	3	370	9	N	336	346	1		306
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	771	3	341	9	N	310	342	1		274
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	848	3	316	9	N	287	346	1		215
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	763	3	418	9	N	380	355	1		240
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-	2778	3	24	9	N	22	548	1		93
05	5332 X	3605	-0-	-1727	-0-	2988	3	617	9	N	561	525	1		129
06	4710 X	3405	-0-	-1305	-0-	2875	3	530	9	N	482	174	1		437
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3115	3	485	9	N	441	335	1		543
08	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	2679	3	387	9	N	352	348	1		547
09	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	2693	3	366	9	N	333	325	1		555
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-				240
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-				240
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				240
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				240
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	3	17	9	N	15	180	1		75
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	14	3	10	9	N	9				84
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	1023	3	140	9	N	127	353	1		230
05	1922 N	1086	-0-	-836	-0-	930	3	156	9	N	142				372
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1106	3	85	9	N	77	347	1		102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1067	3	186	9	N	169				271
08	1085 N	728	-0-	-357	-0-	618	3	110	9	N	100				371
09	1200 N	511	-0-	-689	-0-	376	3	135	9	N	123	175	1		319
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2036	3	371	9	N	337	350	1		199
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4860	3	462	9	N	420	530	1		89
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4806	3	617	9	N	561	353	1		297
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5557	3	645	9	N	586	709	1		174
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3883	3	554	9	N	504	349	1		329
*09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2816	3	266	9	N	242	349	1		222

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1143	3	252	9	N	229	182	251
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1417	3	259	9	N	235	179	307
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1549	3	226	9	N	205	175	337
07	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	907	3	222	9	N	202	357	182
08	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	819	3	202	9	N	184	161	205
09	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	876	3	264	9	N	240	355	90
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	892	3	105	9	N	95	169	202
05	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	970	3	70	9	N	64	176	90
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	963	3	142	9	N	129		219
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	974	3	134	9	N	122	176	165
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1071	3	134	9	N	122		287
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1270	3	73	9	N	66	174	179
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161														
04	18120	X	15962	-0-	-2158	-0-	14057	3	1905	9	N	1732	1791	185
05	18600	X	16194	-0-	-2406	-0-	14299	3	1895	9	N	1723	1601	307
06	16890	X	14273	-0-	-2617	-0-	12609	3	1664	9	N	1513	1433	387
07	17453	X	15748	-0-	-1705	-0-	13786	3	1962	9	N	1784	1827	344
08	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	16234	3	1966	9	N	1787	1944	187
09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	15885	3	1869	9	N	1699	1599	287
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072														
04	80760	X	75102	-0-	-5658	-0-	69546	3	5556	9	N	5051	4908	806
05	86459	X	74628	-0-	-11831	-0-	69199	3	5429	9	N	4935	5075	666
06	76290	X	72697	-0-	-3593	-0-	67539	3	5158	9	N	4689	4726	629
07	78833	X	72531	-0-	-6302	-0-	67437	3	5094	9	N	4631	4377	883
08	78771	X	69966	-0-	-8805	-0-	65026	3	4940	9	N	4491	4439	935
09	75090	X	67236	-0-	-7854	-0-	62552	3	4684	9	N	4258	4417	776
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456														
04	218640	X	183062	-0-	-35578	-0-	174221	3	8841	9	N	8037	9804	302
05	225928	X	175187	-0-	-50741	-0-	164508	3	10679	9	N	9708	9724	286
06	218640	X	168659	-0-	-49981	-0-	158726	3	9933	9	N	9030	9239	77
07	220069	X	166837	-0-	-53232	-0-	156960	3	9877	9	N	8979	8881	175
08	208568	X	160071	-0-	-48497	-0-	150575	3	9496	9	N	8633	8279	529
09	183060	X	22828	-0-	-160232	-0-	13984	3	8844	9	N	8040	8182	387

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
LEMMER, J.		WELL #: 10	RRCID -> 288018	COMPL. DATE 06/26/2022	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3048 - 3053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211	N	-0-	-0-
LEMMER, J.		WELL #: 11	RRCID -> 288484	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804 - 5814	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5813	PERF. 5348 - 5358	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MANVEL (MIOCENE)		57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 3234 - 3239	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000						
VICK UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3308 - 3312	
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	2586 2	1870 9	1700 1855 1 323
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	2333 2	1983 9	1803 1738 1 388
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2100 4	1649 9	1499 1535 1 352
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1692 2	560 4	1719 1839 1 232
						1891 9		
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2199 2	1882 9	1711 1533 1 410
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2356 2	1921 9	1746 1860 1 296

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 4677	-	5144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196														
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12388	-	12498								
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	510	2	133	9	N	121	188	1					136
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	311	2	142	9	N	129	44	1					221
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	444	2	123	9	N	112	183	1					150
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	542	2	129	9	N	117	22	1					245
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	318	2	128	9	N	116	178	1					183
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT							183
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365														
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790	-	7793								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365														
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15F	RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8016	-	8026								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
OHIO SUN UNIT				WELL #: 13ET	RRCID -> 184618	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 8016	-	8313								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 293605	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8022	-	8026								
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-							-0-
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			Y	-0-							-0-
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-							-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-							-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			Y	-0-							-0-
09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2			Y	-0-							-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780 - 7784	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750 - 7782	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372 - 7376	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)			57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850 - 7859	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333 - 5414	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																		
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804																		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926																		
04	4770 X	3663	-0-	-1107	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																		
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																		
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																		
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																		
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540																		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N. (7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514 - 7518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930 - 7934				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 10819	PERF. 8000 - 9947				
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	11 1	27 2	Y	-0-		27	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 2	Y	-0-		27	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	17 1	37 2	Y	-0-		27	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 2	Y	-0-		27	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	9 1	11 2	Y	-0-		27	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROUSSARD				WELL #: 2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674 - 10717				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008 - 11022				
04	10830 #	2503	-0-	-8327	-0-	2478 2	25 9	N	23		287	
05	10292 #	8744	-0-	-1548	-0-	8613 2	131 9	N	119	172 1	234	
06	10500 #	2489	-0-	-8011	-0-	2458 2	31 9	N	28		262	
07	10850 #	318	-0-	-10532	-0-	314 2	4 9	N	4		266	
08	10850 #	-0-	-0-	-10850	-0-			N	98	98 1	266	
09	8460 #	-0-	-0-	-8460	-0-			N	-0-		266	

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)				57758 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION				040403						
DANIEL, BILL GOVERNOR				WELL #:	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188 - 9194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019										
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
PURE, ET AL GU				WELL #:	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF. 14676 - 14684	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
PURE ET AL GU				WELL #:	1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3422 - 3433
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 173				WELL #:	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #:	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	- 2556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	- 2884
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595					
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH 8813	PERF. 6172	- 6178
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7710	- 7718
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7130	- 7138
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	- 6606
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7235 - 7245	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 485-L			WELL #:		5	RRCID ->	159763	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6617 - 6634	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 L	RRCID ->	103728	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6672 - 6758	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #:		3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6438 - 6460	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6342 - 6346	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595																
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597	-	6599									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	-	6904									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595																
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985	-	6027									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	-	6500									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595																
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960	-	6965									
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312	-	7322									
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)										58220 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT										WELL #:		1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2272 - 2276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:		4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 2357 - 2364		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)										58220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:		1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2775 - 2785		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)										58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471									
ENGLISH										WELL #:		1	RRCID -> 297809	COMPL. DATE 04/09/2024	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7122 - 7124		
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					38	
05	3100	N	9054	-0-	5954	5954	8946	2	108	9		N	98					136	
06	3000	N	11003	-0-	8003	13957	10884	2	119	9		N	108	174	1			70	
07	3100	N	10985	-0-	7885	21842	10858	2	127	9		N	115					185	
*08	44422		12065	-0-	-32357	-0-	11940	2	125	9		N	114	181	1			118	
*09	18628		10064	-0-	-8564	-0-	9950	2	114	9		N	104	182	1			40	
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)										58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC										100467									
STEPHENSON										WELL #:		1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9694 - 9704		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474	PERF. 10280 - 10290		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					125	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184															
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970															
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	450 1	7214 2	N		78	183 1			104
							86 9								
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4782 2	48 9	N		44				148
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	450 1	6702 2	N		135	186 1			97
							149 9								
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	465 1	6834 2	N		68				165
							75 9								
*08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	465 1	6877 2	N		64				229
							70 9								
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT				229
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920															
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1057 2	18 9	N		16				132
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1168 2	73 9	N		66				198
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 2	14 9	N		13				211
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328 2	11 9	N		10	173 1			48
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 2	8 9	N		7				55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)				58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCOY (QUINN)				59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
HICKS EXPLORATION, LLC				102036															
QUINN, B. E.				WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9050 - 9064							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7694 - 7718							
04	630 X	276	-0-	-354	-0-	-0-	276	2				N	-0-					92	
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-					92	
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					92	
07	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-					92	
08	899 X	90	-0-	-809	-0-	-0-	1	1		89	2	N	-0-					92	
09	870 X	342	-0-	-528	-0-	-0-	4	1		338	2	N	-0-					92	
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706							
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2				Y	-0-					27	
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2				Y	-0-					27	
06	900 X	826	-0-	-74	-0-	-0-	826	2				Y	-0-					27	
07	1023 X	639	-0-	-384	-0-	-0-	639	2				Y	-0-					27	
08	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	-0-	7	1		1038	2	Y	-0-					27	
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		1774	2	Y	-0-					27	
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A							
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	65	2				N	-0-					43	
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2				N	-0-					43	
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2				N	-0-					43	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					43	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2				N	-0-					43	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		71	2	N	-0-					43	

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA				59416 500 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID -> 257724	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 13530	PERF. 7680	-	7848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3			65
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			65
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			65
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			65
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	560	2	N	3			68
							3	9							
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	762	2	N	-0-			68
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM				60102 500 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
WELL #:				1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7260	-	7274					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
MELLON (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BURKE, FRANCES P. ET AL				60357 500 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10410	-	10420					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333	-	10350				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				496332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251	-	10299					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/1997											

MENARD CREEK (COOK MTN)														
JMC RESOURCES CORP.														
KIRBY														
60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
427742														
WELL #: 1					RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MENEFEE (RAUN-YEGUA)														
ATASCA RESOURCES, INC.														
RAUN														
60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
035643														
WELL #: 1					RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515									
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014														

MENEFEE (YEGUA)														
FREDCO														
RAUN, N.														
60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
284921														
WELL #: 2					RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAUN, N.														
WELL #: 3					RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENEFEE (YEGUA EY 9850)														
KALER ENERGY CORP.														
STOCKTON GAS UNIT														
60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
450261														
WELL #: 1					RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349									
04	18000		23155	-0-	5155	164452	22486	2	669	9	N	608	536	482
05	145852		17832	-0-	-128020	36432	17308	2	524	9	N	476	541	417
06	145852		10925	-0-	-134927	-0-	10647	2	278	9	N	253	530	140
07	145852		2226	-0-	-143626	-0-	2163	2	63	9	N	57		197
08	18600		-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-		197
09	18000		183	-0-	-17817	-0-	183	2			N	-0-		197

OIL AND GAS DIVISION

MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
CRANEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447								
EGYPT SWD				WELL #: 1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190 - 3210				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999 - 8424				
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436 3	1592 9	Y	1447	1511 1		264
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307 3	1323 9	Y	1203	1213 1		254
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	216 3	1229 9	Y	1117	1112 1		259
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	256 3	1510 9	Y	1373	1354 1		278
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	193 3	1596 9	Y	1451	1443 1		286
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	291 3	1509 9	Y	1372	1359 1		299

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COLE & COKE				WELL #: 2B	RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 12432	PERF. 9888 - 9892				
04	10144	7037	-0-	-3107	-0-	2147 1	4615 2	Y	250	309 1		225
						275 9						
05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383 1	4791 2	Y	289	149 1		365
						318 9						
06	10562	7246	-0-	-3316	-0-	2589 1	4447 2	Y	191	300 1		256
						210 9						
07	11875	7968	-0-	-3907	-0-	3017 1	4724 2	Y	206	169 1		293
						227 9						
*08	11867	7964	-0-	-3903	-0-	3108 1	4704 2	Y	138	164 1		267
						152 9						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			267

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				60589 950 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL DEPTH 12535	PERF.10352	- 10364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-			433 95	1 9	931	2	Y	86	172	1			82
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			525 56	1 9	1056	2	Y	51					133
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			526 54	1 9	903	2	Y	49					182
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			613 78	1 9	960	2	Y	71	181	1			72
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-			612 50	1 9	927	2	Y	45					117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					117
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10215	- 10303								
04	390 N	350	-0-	-40	-0-			111	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	280	-0-	-92	-0-			93	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-			212	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-			191	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-			202	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10352	- 10364								
04	330 N	322	-0-	-8	-0-			102	1	220	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-			70	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	255	-0-	-225	-0-			94	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-			174	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-			111	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165228	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10236	- 10519								
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-			6	1	12	2	Y	-0-					55
05	31 N	21	-0-	-10	-0-			7	1	14	2	Y	-0-					55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					55
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-			13	1	20	2	Y	-0-					55
08	31 N	10	-0-	-21	-0-			4	1	6	2	Y	-0-					55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					55
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168291	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 11818	PERF.10206	- 10472								
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-			122 11	1 9	263	2	Y	10	14	1			9
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-			211 13	1 9	423	2	Y	12	6	1			15
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-			185 1	1 9	318	2	Y	1	13	1			3
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-			246 21	1 9	385	2	Y	19	2	1			20
08	651 N	530	-0-	-121	-0-			206 12	1 9	312	2	Y	11	15	1			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16
BERGER-CARNES				WELL #:	2	RRCID -> 168292	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10209	- 10300								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963	
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1045 1	2247 2	N	29	41 1
						32 9				26
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	946 1	1902 2	N	38	17 1
						42 9				47
06	3090 X	352	-0-	-2738	-0-	127 1	218 2	N	6	39 1
						7 9				14
07	3193 X	147	-0-	-3046	-0-	57 1	90 2	N	-0-	9 1
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	5
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	5
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	600 1	222 9	N	202	179 1
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	620 1	183 9	N	166	181 1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	600 1	165 9	N	150	177 1
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	620 1	160 9	N	145	175 1
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	620 1	231 9	N	210	165 1
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	600 1	193 9	N	175	171 1
MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1174		Y	NO RPT		-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)												61041 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												130342									
STATE TRACT 367-L												WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084 - 6103				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)												61041 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												130342									
STATE TRACT 367-L												WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790				
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-		
MIDFIELDS, S W (9150)												61054 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HICKS EXPLORATION, LLC												102036									
WADSWORTH, A. H.												WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MILBUR, EAST (3110)												61350 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON				
BETRO, INC.												068324									
COFFIELD-MARTIN												WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710				
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	19							164		
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	21	9	42	2	N	15							179		
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	9	29	2	N	11							190		
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	9	44	2	N	19							209		
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	39	2	N	10	179	1					40		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	21	9			N	NO RPT							40		
MILTON, E. (WILCOX 9800)												61758 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC												660964									
EAST MILTON UNIT 1												WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808 - 10000				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45		

MILTON, E. (WILCOX 9800)														
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMIL SWD														
//CONT.// 61758 250				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS		
//CONT.// 660964														
WELL #: 2				RRCID -> 173542				COMPL. DATE 07/18/1998				TOTAL DEPTH 5510		
												PERF. 4526 - 4740		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BUSCH GAS UNIT 0/A														
61759 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS		
208171														
WELL #: 4UT				RRCID -> 157044				COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 12369		
												PERF. 9642 - 9700		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														
252017														
WELL #: 4				RRCID -> 150317				COMPL. DATE 03/25/1994				TOTAL DEPTH 13700		
												PERF.10187 - 10260		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PETROTX OPERATING, LLC														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1														
660964														
WELL #: 2				RRCID -> 151617				COMPL. DATE 10/04/1994				TOTAL DEPTH 10400		
												PERF.10140 - 10180		
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	363	1	8067	2	Y	18			416
05	3100 N	8831	-0-	5731	5731	20	9	8426	2	Y	27	69	1	374
06	12935 X	7204	-0-	-5731	-0-	30	9	6958	2	Y	51			425
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	190	1	9309	2	Y	54	92	1	387
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	56	9	8665	2	Y	73	92	1	368
09	DLQ G-10	7230	-0-	7230	7230	437	1	7136	2	Y	31	112	1	287
HAMIL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1														
660964														
WELL #: 3				RRCID -> 154069				COMPL. DATE 02/14/1995				TOTAL DEPTH 10549		
												PERF.10361 - 10367		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DWYER														
WELL #: 1				RRCID -> 162912				COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12994		
												PERF.11133 - 11153		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154

MILTON, N. (13000)														61759 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1				RRCID -> 033420				COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47							
SWEENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1				RRCID -> 035629				COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498			
04		6300	X	5637	-0-	-663	-0-	5539	2	98	9	N		89		41	1					205							
05		6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5771	2	67	9	N		61		186	1					80							
06		6180	X	5441	-0-	-739	-0-	5346	2	95	9	N		86		44	1					122							
07		6386	X	5428	-0-	-958	-0-	5309	2	119	9	N		108		38	1					192							
08		6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5741	2	61	9	N		55		177	1					70							
09		5640	X	5270	-0-	-370	-0-	5187	2	83	9	N		75		40	1					105							
BUSCH GAS UNIT 0/A														WELL #: 2				RRCID -> 100447				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
HAMILL ESTATE														WELL #: 1				RRCID -> 140785				COMPL. DATE 02/08/1992				TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210			
04		7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120	9	N		109		50	1					134							
05		7843	X	7835	-0-	-8	-0-	7777	2	58	9	N		53								187							
06		7590	X	7384	-0-	-206	-0-	7231	2	153	9	N		139		214	1					112							
07		7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7388	2	128	9	N		116		51	1					177							
08		8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8240	2	59	9	N		54		176	1					55							
09		8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8034	2	141	9	N		128		58	1					125							
HAMILL ESTATE														WELL #: 2				RRCID -> 155954				COMPL. DATE 08/26/1995				TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132			
04		5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76	9	N		69		35	1					97							
05		5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N		33								130							
06		4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4713	2	53	9	N		48		38	1					140							
07		5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5643	2	47	9	N		43		36	1					147							
08		4867	X	4750	-0-	-117	-0-	4736	2	14	9	N		13								160							
09		4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4915	2	66	9	N		60		183	1					37							
BUSCH GAS UNIT 0/A														WELL #: 4LT				RRCID -> 157019				COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050			
04	T. A.		1461	-0-	1461	3550	1442	2	19	9	Y		17		12	1						95							
05	T. A.		1791	-0-	1791	5341	1778	2	13	9	Y		12									107							
06	7289	X	1948	-0-	-5341	-0-	1889	2	59	9	Y		54		14	1						147							
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1737	2	17	9	Y		15		12	1						150							
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y		7									157							
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1632	2	55	9	Y		50		172	1						35							
SWEENEY GU #2														WELL #: 1				RRCID -> 179756				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104			
04		109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N		1		1	1					169							
05		124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N		-0-								169							
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N		1		1	1					169							
07		124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	N		1		1	1					169							
08		93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N		-0-								169							
09		73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N		1		1	1					169							

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SWEENEY GAS UNIT #1														CNTY: HARRIS							
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
//CONT.// 208171																					
WELL #: 2														RRCID -> 186889							
														COMPL. DATE 09/07/2001							
														TOTAL DEPTH 16700							
														PERF.15080 - 15100							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			3194 2	30 9	9	N	27			22 1			152	
05	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			3292 2	9 9	9	N	8						160	
06	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			3154 2	28 9	9	N	25			25 1			160	
07	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			3406 2	25 9	9	N	23			23 1			160	
08	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			3220 2	2 9	9	N	2						162	
09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			3149 2	25 9	9	N	23			23 1			162	
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/														252017							
G.U. #1														WELL #: 1				RRCID -> 041633			
														COMPL. DATE 12/27/1966				TOTAL DEPTH 14677			
																		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1														660964							
														WELL #: 1				RRCID -> 039890			
														COMPL. DATE 07/23/1966				TOTAL DEPTH 15650			
																		PERF. N/A			
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			220 1	43 2	2	Y	8			43 1			212	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			185 1	34 2	2	Y	12			23 1			201	
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	-0-	-0-			106 1	20 2	2	Y	7						208	
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			105 1	19 2	2	Y	5						213	
*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			153 1	31 2	2	Y	9						222	
09	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	138			110 1	21 2	2	Y	6						228	
HAMILL G. U. #3														WELL #: 1				RRCID -> 040559			
														COMPL. DATE 11/01/1966				TOTAL DEPTH 14700			
																		PERF. N/A			
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			422 1	82 2	2	Y	82			82 1			-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			433 1	81 2	2	Y	29			29 1			-0-	
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 1	82 2	2	Y	18						18	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444 1	79 2	2	Y	13						31	
*08	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			418 1	84 2	2	Y	17						48	
09	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	526			428 1	80 2	2	Y	16						64	
HAMILL GAS UNIT #1														WELL #: 2				RRCID -> 149628			
														COMPL. DATE 11/25/1993				TOTAL DEPTH 12272			
																		PERF.12200 - 12234			
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1386 1	270 2	2	Y	89			270 1			-0-	
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1629 1	304 2	2	Y	99			99 1			-0-	
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1404 1	263 2	2	Y	33						33	
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1826 1	326 2	2	Y	47						80	
*08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	-0-	-0-			1304 1	261 2	2	Y	26						106	
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1436	1436			1189 1	222 2	2	Y	23						129	

MILTON, N. (13000)			//CONT.//			61759 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC			//CONT.//			660964												
GRAVES UNIT "B"			WELL #:			1	RRCID -> 149888			COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL	DEPTH 12234	PERF.11998 - 12030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-			256	1	5705	2	Y	12					1317
05	5890 X	5780	-0-	-110	-0-			13	9	5514	2	Y	18	117	1			1218
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-			246	1	5553	2	Y	41					1259
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-			20	9	5746	2	Y	34	79	1			1214
08	5890 X	5451	-0-	-439	-0-			152	1	5205	2	Y	44	79	1			1179
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922			45	9	4868	2	Y	11	67	1			1123
								269	1									
								37	9									
								198	1									
								48	9									
								42	1									
								12	9									
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:			3	RRCID -> 174795			COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL	DEPTH 14185	PERF.13980 - 14006			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	23	25	1			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	355	-0-	355	355			355	2			Y	-0-					-0-
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:			4	RRCID -> 175119			COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL	DEPTH 13973	PERF.14367 - 14393			
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-			3985	2	36	9	Y	33	148	1			539
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-			3900	2	31	9	Y	28					567
06	4170 X	3927	-0-	-243	-0-			3899	2	28	9	Y	25					592
07	4309 X	3992	-0-	-317	-0-			3929	2	63	9	Y	57					649
08	4309 X	3967	-0-	-342	-0-			3943	2	24	9	Y	22					671
09	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682			3661	2	21	9	Y	19					690
MOHAT (3300)			62373 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
SHERIDAN, H. D. NO. 1			WELL #:			1	RRCID -> 284720			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL	DEPTH 9770	PERF. 4141 - 4151			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MOORES (YEGUA EY-2)			62725 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:			99	RRCID -> 007428			COMPL. DATE 07/27/1953			TOTAL	DEPTH 7700	PERF. 7192 - 7236			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MOORE, J. M. ET AL			WELL #:			178	RRCID -> 069676			COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL	DEPTH 7162	PERF. N/A			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MOORES (YEGUA EY-2)			//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648													
MOORE, J. M.			WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA 6700)					62725 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC					120648													
MOORE, J. M.			WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA 7300)					62725 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC					120648													
MOORE, J. M.			WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA 7400)					62725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC					120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA 7600)					62725 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC					120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORES ORCHARD			62739 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			120648																	
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58			RRCID -> 007434			COMPL. DATE 02/16/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197			RRCID -> 112697			COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD*			62739 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			120648																	
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92			RRCID -> 049377			COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629								
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159			RRCID -> 059013			COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND								
CARTER-LANGHAM, INC.			138630																	
FREUDENSprung			WELL #: 2			RRCID -> 121488			COMPL. DATE 05/23/1986			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12257 - 12650								
04	7154	6877	-0-		-277		-0-	1000	1	5877	2	N	-0-						27	
05	6820	5370	-0-		-1450		-0-	1000	1	4370	2	N	-0-						27	
06	6600	5586	-0-		-1014		-0-	1000	1	4398	2	N	171	171	2				27	
								188	9											
07	6820	1805	-0-		-5015		-0-	1000	1	805	2	N	-0-						27	
08	6820	6204	-0-		-616		-0-	1000	1	5204	2	N	-0-						27	
09	6600	7525	-0-		925		925	1000	1	6332	2	N	175	175	2				27	
								193	9											
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540			ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			120648																	
MOORE			WELL #: 9C			RRCID -> 102333			COMPL. DATE 09/20/1982			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963								
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				//CONT.//		62739 540	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//		120648												
MOORE				WELL #:		12T	RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)					62849 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC					617546													
MORELAND ET AL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED					01/25/2024													
MOSS BLUFF, NORTH					63159 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926													
GALLOWAY GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 14709 - 14796					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						120
MOSS BLUFF, NW. (10600)					63161 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.					447952													
MARIALLAN					WELL #:	2FL	RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386		PERF. 9436 - 9444					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18
MARIALLAN					WELL #:	1	RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 10442 - 10500					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
DAVIS, SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
VINSON, P. E.				WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162						
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A		
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 3	N	3	25
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32 1	1256 3	N	-0-	25
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32 1	1222 3	N	-0-	25
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33 1	1455 3	N	-0-	25
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31 1	1212 3	N	-0-	25
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30 1	892 3	N	-0-	25
WASH-MCADAMS				WELL #: 3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028	-	20322
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1	930 3	N	11	59
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12 9	531 3	N	81	140
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	23 4	89 9			
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	13 1	512 3	N	12	152
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9			
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	33 1	1461 3	N	21	173
						9 4	23 9			
						20 1	804 3	N	-0-	173
						1 4				
						17 1	502 3	N	-0-	173
						2 4				

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
WORSHAM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11442 - 19860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2240	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	65	1	2175	3	N	-0-					25
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2608	3	N	-0-					25
								5	4									
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2691	3	N	-0-					25
								5	4									
07	3100 N	3362	-0-	-0-	262	262	-0-	74	1	3283	3	N	-0-					25
								5	4									
08	3048 N	2786	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	68	1	2713	3	N	-0-					25
								5	4									
09	2580 N	1927	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	62	1	1852	3	N	-0-					25
								13	4									
RIBEYE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TANQUERAY UNIT				WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295						
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6895	3	8	4	N	19					308
								21	9									
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	6591	3	N	46	178	1			176
								257	4	51	9							
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5976	3	N	18					194
								240	4	20	9							
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5150	3	N	28					222
								232	4	31	9							
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5658	3	N	15					237
								184	4	17	9							
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5386	3	250	4	N	16					253
								18	9									
MOTT SLOUGH (YEGUA)				63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
SRUBAR, DOROTHY				WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7840 - 7854						
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1380	2	N	3					23
								3	9									
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	N	-0-					23
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1538	2	N	5					28
								6	9									
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	169	1	1429	2	N	4					32
								4	9									
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1684	2	N	-0-					32
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	2	N	-0-					32

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY													CNTY: WHARTON					
//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
					RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			137 7	1 9	1164	2	N	6					69
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			156 2	1 9	1300	2	N	2					71
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			126 3	1 9	1190	2	N	3					74
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			123 2	1 9	1041	2	N	2					76
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			156 2	1 9	1337	2	N	-0-					76
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			181 2	1 9	1404	2	N	-0-					76
NAISER, J.E. ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861				
04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-			570 89	1 9	4851	2	N	81	161	1			50
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-			630 87	1 9	5231	2	N	79					129
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-			535 77	1 9	5033	2	N	70	165	1			34
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-			539 70	1 9	4552	2	N	64					98
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-			658 81	1 9	5635	2	N	74	160	1			12
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-			782 88	1 9	6060	2	N	80					92
NAISER, J. E. ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685				
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-			385 2	1 9	3270	2	N	2					104
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-			392 1	1 9	3253	2	N	1					105
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-			374 2	1 9	3516	2	N	2					107
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-			358 2	1 9	3025	2	N	-0-					107
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-			448 2	1 9	3836	2	N	2					109
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-			500 1	1 9	3871	2	N	1					110
NAISER, J. E. ESTATE					WELL #:	4	RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838				
04	6060 X	5474	-0-	-586	-0-			576	1	4898	2	N	-0-					12
05	6262 X	4480	-0-	-1782	-0-			481	1	3999	2	N	-0-					12
06	5970 X	5449	-0-	-521	-0-			523	1	4926	2	N	-0-					12
07	6169 X	4926	-0-	-1243	-0-			521	1	4405	2	N	-0-					12
08	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-			526	1	4503	2	N	-0-					12
09	5460 X	3351	-0-	-2109	-0-			383	1	2968	2	N	-0-					12

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER				//CONT.// //CONT.// WELL #:		63277 500 263648 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
							RRCID ->	148926	COMPL. DATE		02/19/1994	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7902 -	8000	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-			71 40	1 9	931	2	N	36					99
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			117 32	1 9	1556	2	N	29					128
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			106 22	1 9	1523	2	N	20					148
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			102 89	1 9	1472	2	N	81					229
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			130 77	1 9	1592	2	N	70	177	1			122
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-			136 53	1 9	1466	2	N	48					170
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE		05/07/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7900 -	7971	
04	3000 N	3613	-0-	613	613	380 1	1 9	3232	2	N		1						53
05	3100 N	3926	-0-	826	1439	422 1	1 9	3504	2	N		-0-						53
06	3000 N	3696	-0-	696	2135	355 1	1 9	3341	2	N		-0-						53
07	5531 X	3396	-0-	-2135	-0-	359 1	1 9	3037	2	N		-0-						53
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	438 1	1 9	3755	2	N		1						54
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	478 1	1 9	3703	2	N		-0-						54
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE		12/01/2005	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7865 -	7904	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
VIPER S.W.D., LLC STOVALL, GUY F. TRUST				WELL #:		886209 2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE		06/02/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7896 -	7966	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
PLUGGED AND ABANDONED				12/28/2023														
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) SEVENBAR RESOURCES, LLC WILLIAM E. ALLEN				WELL #:		64086 512 767838 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: COLORADO						
							RRCID ->	247710	COMPL. DATE		08/29/1976	TOTAL	DEPTH	6815	PERF.	6221 -	6227	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (3950)														
VAQUERO OPERATING														
SHIMEK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LEVIGNE														
WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134														
04	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	300	1	22678	2	N	438	358 1	362
							482	9						
05	26288	X	24091	-0-	-2197	-0-	310	1	23689	2	N	84	170 1 4 8	272
							92	9						
06	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	300	1	23055	2	N	257	374 1 1 8	154
							283	9						
07	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	310	1	23930	2	N	275	174 1 1 8	254
							303	9						
08	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	310	1	24011	2	N	261	343 1	172
							287	9						
09	23640	X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					N	NO RPT		172
NADA (FRI0 3640)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
TURNER, R. GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NADA (FRI0 3970)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
BAPTIST														
WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT		-0-
NADA (FRI0 4100)														
MOAIC OIL LLC														
STOVALL														
WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 221777	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3222 -	3236
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GOLD		WELL #:	1	RRCID -> 234173	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9765 -	9778
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
NADA, SW. (4300)		64317 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC		589978								
AMMANN		WELL #:	1	RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339 -	4341
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NANCE (FRIO 9600)		64423 075	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093								
NORRIS		WELL #:	1D	RRCID -> 295071	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3763 -	3783
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093								
NORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 295268	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9531 -	9590
04	32026	23288	-0-	-8738	-0-	23246	3	42	9	181
05	24535	24535	-0-	-0-	-0-	24485	3	50	9	226
06	23288	22051	-0-	-1237	-0-	21829	3	222	9	428
07	15035	21662	-0-	6627	-0-	21588	3	74	9	495
08	15035	19136	-0-	4101	-0-	19070	1	66	9	555
09	14550	NO RPT	-0-	-14550	-0-			N	NO RPT	555
BUNK		WELL #:	1	RRCID -> 300126	COMPL. DATE 05/31/2025	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9637 -	9645
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	17430	-0-	17430	17430	17237	3	193	9	175
07	0	9970	-0-	9970	27400	9884	3	86	9	200
*08	13750	22876	-0-	9126	36526	22678	3	198	9	15
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	36526			N	NO RPT	15

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093								
NORRIS		WELL #: 2	RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					94
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			94	1	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025										
BUNK		WELL #: 1	RRCID -> 297798		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9958 - 9966			
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	22	132
05	4340 X	453	-0-	-3887	-0-	453	3	N	-0-	132
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	-0-
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CARR RESOURCES, INC.		135180								
GLADIATOR		WELL #: 1	RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
PRAIRIE HILL OL		WELL #: 1HL	RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947			
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-	-0-
05	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	2495	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2	N	-0-	-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2	N	-0-	-0-
MIKEL OL		WELL #: 1HL	RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018			
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	N	-0-	-0-
05	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2	N	-0-	-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2	N	-0-	-0-
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2	N	-0-	-0-
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2	N	-0-	-0-
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2	N	-0-	-0-
KENNARD		WELL #: 2HL	RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873															
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350															
04	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	-0-	2773	2	1	9	N	1			1
05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	1	5	-0-
06	4410 X	2750	-0-	-1660	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
08	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	340	-0-	-3770	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3	3	8	23
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			23
06	1380 N	775	-0-	-605	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8	23
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8	23
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	23
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			23
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-

GLOVER					WELL #:	1H	RRCID -> 192287	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 16414	PERF.13078	- 17925				
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			58
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			58
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-			58
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			58
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			58
*09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-	58	6	-0-

SALVAGGIO					WELL #:	1H	RRCID -> 192756	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 18008	PERF.14066	- 19135				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 198634	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 13171	PERF.13035	- 16061				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER-SMITH UNIT					WELL #:	1RE	RRCID -> 201120	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 12258	PERF.12395	- 16966				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN-DANSBY UNIT					WELL #:	1RE	RRCID -> 224957	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 14753	PERF.11880	- 16250				
04	1500	N	895	-0-	-605	-0-	450	1	443	2	N	2			105
							2	9							
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	465	1	1054	2	N	1	1	8	105
							1	9							
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	450	1	1031	2	N	-0-			105
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	N	6	1	8	110
08	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	8	113
09	1470	N	864	-0-	-606	-0-	856	2	8	9	N	7			120

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
04	240 N	240 -0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05	279 N	242 -0-	-37	-0-	242 2	N	-0-		-0-
06	281 N	281 -0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
07	248 N	228 -0-	-20	-0-	228 2	N	-0-		-0-
08	248 N	210 -0-	-38	-0-	210 2	N	-0-		-0-
09	270 N	226 -0-	-44	-0-	226 2	N	-0-		-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960									
04	2190 N	1157 -0-	-1033	-0-	270 1	887 2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1167 -0-	-600	-0-	279 1	888 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	958 -0-	-272	-0-	207 1	751 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	764 -0-	-445	-0-	764 2		N	-0-	-0-
08	1178 N	898 -0-	-280	-0-	898 2		N	-0-	-0-
09	960 N	229 -0-	-731	-0-	229 2		N	-0-	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180									
04	1140 N	903 -0-	-237	-0-	882 2	21 9	N	19	122
05	620 N	164 -0-	-456	-0-	164 2		N	-0-	122
06	720 N	235 -0-	-485	-0-	235 2		N	-0-	122
07	930 N	242 -0-	-688	-0-	242 2		N	-0-	122
08	284 N	284 -0-	-0-	-0-	283 2	1 9	N	1	123
09	240 N	214 -0-	-26	-0-	214 2		N	-0-	123
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
04	1950 N	1941 -0-	-9	-0-	1941 2		N	-0-	-0-
05	2077 N	2016 -0-	-61	-0-	2016 2		N	-0-	-0-
06	2010 N	1803 -0-	-207	-0-	1803 2		N	-0-	-0-
07	2015 N	1920 -0-	-95	-0-	1920 2		N	-0-	-0-
08	2015 N	1879 -0-	-136	-0-	1879 2		N	-0-	-0-
09	1834 N	1834 -0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-	-0-
REDBUD E & P, INC. 696678									
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197									
04	1840 N	1840 -0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
05	1511 N	1511 -0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-	-0-
06	1232 N	1232 -0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-	-0-
07	957 N	957 -0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	-0-
08	856 N	856 -0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	-0-
09	847 N	847 -0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	699	-0-	-441	-0-	699	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153								
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948	- 18106		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC										884566								
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				81	
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				81	
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				81	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				81	
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912	- 15364		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				136	
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				136	
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				136	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				136	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				136	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				136	
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938	- 16200		
04	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-				155	
05	14B	DENY	2	-0-	2	6	2	2				N	-0-				155	
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2				N	-0-				155	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				155	
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT				155	
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
ATLAS OPERATING LLC										036587								
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID -> 286740	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5224	- 5230		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)										64796 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC										617546								
KASPAREK ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10481	- 10506		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	

NELSON-SILSBEE (3690)														
NECHES TRANSPORT INC.														
BP FEE SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 245408					COMPL. DATE 10/27/2006				
TOTAL DEPTH 10450					PERF. 4886 - 4900					CNTY: HARDIN				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
MIKESKA														
WELL #: 2					RRCID -> 235116					COMPL. DATE 02/10/2004				
TOTAL DEPTH 10517					PERF. 8900 - 8904					CNTY: AUSTIN				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MIKESKA, JERRY														
WELL #: 1					RRCID -> 164970					COMPL. DATE 08/21/1997				
TOTAL DEPTH 10596					PERF. 10468 - 10484					CNTY: AUSTIN				
04		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	210	1	5769	2		N	55	122
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4932	2	58	9		N	53	175
06		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	5375	2		N	12	187
07		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	217	1	6472	2		N	198	195
*08		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	218	9	5406	2		N	55	250
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	61	9				N	NO RPT	250
NELSONVILLE (9100)														
MAG EXPLORATION LLC														
SUROVIK, FRANK														
WELL #: 1					RRCID -> 295393					COMPL. DATE 05/10/2006				
TOTAL DEPTH 11082					PERF. 9428 - 9434					CNTY: AUSTIN				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
OLIPDP II, LLC														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1					RRCID -> 172994					COMPL. DATE 03/28/1999				
TOTAL DEPTH 14180					PERF. 10130 - 10146					CNTY: POLK				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
OLIPDP II, LLC														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 10120 - 10703														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
AMRWR, LLC					102699															
WEST, WESLEY			WELL #:		8	RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH		9560	PERF. 9198 - 9284							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GEOPETRA PARTNERS, LLC					300824															
MILLER, EDNA P.					WELL #:	2	RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH		11950	PERF. 10094 - 10110						
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
WEST, WESLEY			WELL #:		5	RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8280 - 8286							
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WESLEY WEST UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH		8632	PERF. 8554 - 8570							
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #:		2A	RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH		10220	PERF. 9198 - 9208							
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WEST, WESLEY			WELL #:		6	RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9226 - 9250							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 3	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK							
						RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95

MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL	DEPTH 11050	PERF. 10190	-	10206						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 9410	PERF. 8590	-	9224						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL	DEPTH 11330	PERF. 9250	-	9257						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL	DEPTH 8890	PERF. 8702	-	8751						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 12060	-	12080						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
UPLAND OPERATING, LLC				878942					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOAIC OIL LLC				589978					
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NEW TAITON (FRI0 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089					
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	- 4689
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12365	- 12395
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC PRYOR TRUST														
65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 263648 WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	171 1	1517 2	N	7					92
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165 1	1088 2	N	-0-					92
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	153 1	1073 2	N	4					96
07	1767 N	901	-0-	-866	-0-	111 1	788 2	N	2					98
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	156 1	1244 2	N	1					99
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	159 1	1010 2	N	-0-					99
WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER														
891175 WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER														
WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER														
WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN														
65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 237926 WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE				65248 075 512179		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
				WELL #:	1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9780	-	10702				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					212		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					212		
OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS				622657		RRCID ->		119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9860	-	9874			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38		
				PLUGGED AND ABANDONED_____		07/18/2018														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP FENNER				674803		RRCID ->		259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9934	-	9944			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452		
				PLUGGED AND ABANDONED_____		07/05/2018														
STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE				824758		RRCID ->		203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10393	-	10547			
04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	12700	3	N	565	540	1				264		
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	-0-	622	9	11704	3	N	525	541	1				248		
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	10027	3	N	521	354	1				415		
07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	-0-	578	9	10679	3	N	430	540	1				305		
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	9158	3	N	413	570	1				148		
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	-0-	573	9	9861	3	N	349	177	1				320		
								700	1									454	9	
								473	9									668	1	
								384	9											
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	9531	-	9704				
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	-0-	51	1	1033	3	N	52						186		
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9	1057	3	N	50						236		
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	N	39						275		
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	-0-	55	9	1075	3	N	30	169	1				136		
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	-0-	61	1	1057	3	N	34						170		
09	1170 N	441	-0-	-729	-0-	-0-	43	9	296	3	N	37						207		
								66	1									37	9	
								37	9											
								104	1											
								41	9											

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-			481 1	5532 3	139 9	N		126	183 1		228
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-			345 1	6811 3	109 9	N		99			327
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-			537 1	6494 3	146 9	N		133	176 1		284
07	5642 X	5287	-0-	-355	-0-			516 1	4591 3	180 9	N		164	260 1		188
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-			678 1	4927 3	123 9	N		112	178 1		122
09	5460 X	2189	-0-	-3271	-0-			782 1	1368 3	39 9	N		35			157
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL		DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358				
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			112 1	1355 3	143 9	N		130	180 1		159
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-			73 1	1430 3	151 9	N		137	191 1		105
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			112 1	1352 3	140 9	N		127			232
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			147 1	1305 3	178 9	N		162	204 1		190
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-			147 1	1074 3	155 9	N		141	179 1		152
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-			520 1	908 3	121 9	N		110	175 1		87
RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL		DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737				
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-			146 1	2952 3	73 9	N		66			329
05	3348 X	1751	-0-	-1597	-0-			96 1	1624 3	31 9	N		28	182 1		175
06	3720 X	3403	-0-	-317	-0-			183 1	3173 3	47 9	N		43			218
07	3844 X	3397	-0-	-447	-0-			181 1	3182 3	34 9	N		31	177 1		72
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			220 1	3530 3	121 9	N		110			182
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-			182 1	3100 3	37 9	N		34			216
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179														
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL		DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

NEWTON (4000)				65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON									
84 ENERGY LLC				856467															
VASTAR				WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5394 PERF. 5268 - 5284					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VASTAR				WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005				TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5085 - 5280					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PURE RESOURCES A				WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH		5470 PERF. 5085 - 5310					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARCO CALL				WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006				TOTAL DEPTH		9916 PERF. 5050 - 5296					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEARTWOOD				WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH		5515 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NIELS CARLSEN				65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479															
CHURAN				WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5216 PERF. 5182 - 5186					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NOACK COWHERD (SEG. B)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
HODGE															
WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
JDA ENERGY, LLC															
GUTHRIE															
WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
NOACK COW HERD (3460)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
NOACK, LEON															
WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A															
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-	
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
PERRY															
WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NOME														CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NOME SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774																
LONG		WELL #:		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						N	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021																		

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
AUDEN OIL INC.		036795												
LONG		WELL #:		10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEGER		WELL #:		1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NOME N.E. (12800)				65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
SUN FEE				WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 12911 - 12938						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	15356	2	916	9	N		833	724	1			422	
05		16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	-0-	15757	2	876	9	N		796	904	1			314	
06		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	-0-	15308	2	817	9	N		743	716	1			341	
07		13888 X	11688	-0-	-2200	-0-	-0-	11064	2	624	9	N		567	536	1			372	
08		17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	16410	2	N		846	902	1			316	
								931	9											
09		13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-	-0-					N		NO RPT					316	
NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
MCDERMOND F.				WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE		11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 1830 - 1840						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
NONA MILLS (-A-)				65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN								
SHOCO PRODUCTION LLC				778196																
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE		08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874																
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE		03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE		12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7224 - 7230						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 - 7446	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 - 7789	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
MILLS, NONA FIELD UNIT				WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 - 7934	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
MILLS, NONA				WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
SEELY OIL COMPANY		763148							
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 151
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 151
NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976							
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976							
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650							
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760	
04	6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977 2	130 9 Y	118	240
05	7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4784 2	114 9 Y	104	168
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7329 2	202 9 Y	184 188 1	164
07	7130 X	5120	-0-	-2010	-0-	4984 2	136 9 Y	124 188 1	100
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7239 2	140 9 Y	127	227
09	DLQ G-10	6906	-0-	6906	6906	6806 2	100 9 Y	91 174 1	144
NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER	
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521							
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)				66303 225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
TC OIL AND GAS, LLC				840303															
BEBE				WELL #:	1	RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
AMRWR, LLC				102699															
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
LAMAY CORPORATION				484025															
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
OLD OCEAN (ARMSTRONG)				67011 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10142 - 10154							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	80 U	RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 2720 - 2820							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	101	RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137 - 10142							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 C		RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18890	PERF. 9860 - 9873									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 U		RRCID -> 007600	COMPL. DATE 01/23/1942	TOTAL DEPTH 10874	PERF. 9990 - 10030										
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 U		RRCID -> 007604	COMPL. DATE 01/27/1958	TOTAL DEPTH 10862	PERF. 10100 - 10145										
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 U		RRCID -> 007605	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH 10810	PERF. N/A										
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9988 - 10118										
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 10075 - 10175										
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A										
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078	- 10088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206	- 10231					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075	- 10579					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110	- 10127					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202	- 10208					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135	- 10142					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 U	RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052					
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	614	1	811	2	Y	20	21	1				2
						7	4	22	9								
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	601	1	845	2	Y	21	19	1				4
						1	4	23	9								
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	616	1	775	2	Y	20	20	1				4
						14	4	22	9								
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	632	1	777	2	Y	17	19	1				2
						19	4	19	9								
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	717	1	804	2	Y	17	17	1				2
						3	4	19	9								
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT						2

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	978 1	1291 2	11 4	35 9	Y	32	34 1				3
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1013 1	1423 2	2 4	39 9	Y	35	31 1				7
06	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	1004 1	1263 2	23 4	34 9	Y	31	32 1				6
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1108 1	1364 2	33 4	34 9	Y	31	34 1				3
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1206 1	1352 2	6 4	33 9	Y	30	29 1				4
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 10059 - 10173						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955				
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		78	RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072 - 10180				
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		163	RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034 - 10102				
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728	1	961	2	Y	24	26	1			2
						8	4									
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	654	1	918	2	Y	23	20	1			5
						1	4									
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	669	1	842	2	Y	21	22	1			4
						15	4									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	778	1	957	2	Y	21	23	1			2
						23	4									
08	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		61ST	RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890				
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	701	1	926	2	Y	23	26	1			2
						8	4									
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	387	1	544	2	Y	14	13	1			3
						1	4									
06	2550 N	1186	-0-	-1364	-0-	512	1	644	2	Y	16	16	1			3
						12	4									
07	1705 N	615	-0-	-1090	-0-	268	1	330	2	Y	8	10	1			1
						8	4									
08	837 N	592	-0-	-245	-0-	275	1	308	2	Y	7	7	1			1
						1	4									
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865			
*10	0 W	124	-0-	124	325		44	1	76	2	N	-0-			-0-
							4	4							
*11	0 W	35	-0-	35	360		10	1	24	2	N	1	1 1		-0-
							1	9							
*12	0 W	10	-0-	10	370		3	1	7	2	N	-0-			-0-
*01	2015 N	19	-0-	-1996	-0-		7	1	12	2	N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-			-0-
*05	2015 N	12	-0-	-2003	-0-		5	1	7	2	N	-0-			-0-
*06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-			-0-
*07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10008 - 10036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	5	2	N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	31	2	N	1	1	1		-0-	
									1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN (CAMPBELL)						67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10338 - 10050					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10420 - 10440					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848		PERF.10477 - 10490					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209		PERF.10340 - 10418					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//			67011 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.10329 -	10350				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		585	1	772	2		N	19	18	1			2	
							6	4	21	9									
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		685	1	962	2		N	24	21	1			5	
							1	4	26	9									
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-		299	1	376	2		N	9	12	1			2	
							7	4	10	9									
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		855	1	1053	2		N	23	23	1			2	
							25	4	25	9									
08	1457 N	67	-0-	-1390	-0-		31	1	35	2		N	1	3	1			-0-	
							1	9											
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC			868622																
JOHNSON FOUNDATION			WELL #:			1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL	DEPTH	10728	PERF. 8842 -	8848				
04	6840 #	6788	-0-	-52	-0-		6379	2	409	9		N	372	365	1			204	
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-		6470	2	399	9		N	363	360	1			207	
06	7110	7807	-0-	697	697		7425	2	382	9		N	347	362	1			192	
07	7347	8076	-0-	729	1426		7674	2	402	9		N	365	360	1			197	
08	7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-							N	NO RPT					197	
09	6780 #	NO RPT	-0-	-6780	-0-							N	NO RPT					197	
OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			177 U	RRCID ->	007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10869	PERF. 9700 -	9708				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			186 C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL	DEPTH	10805	PERF. 9646 -	9654				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			95	RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10135 -	10160				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL	DEPTH	10741	PERF. 9192 -	9200				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.// 67011 300			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104			RRCID -> 050890			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U			RRCID -> 051138			COMPL. DATE 01/23/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 U			RRCID -> 051142			COMPL. DATE 08/14/1971			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 169			RRCID -> 106620			COMPL. DATE 06/10/1983			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 114			RRCID -> 192518			COMPL. DATE 12/26/2002			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 234264			COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 129			RRCID -> 235077			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 2)			67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 - 8722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-4)			67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-6)			67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121 - 9126			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F- 7)			67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340 - 9350			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 7)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 142													RRCID -> 133631	
COMPL. DATE 09/24/1997													TOTAL DEPTH 11095	
PERF. 9271 - 9340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 144													RRCID -> 157798	
COMPL. DATE 07/28/1995													TOTAL DEPTH 11022	
PERF. 9304 - 9336														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F- 8)													CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 19													RRCID -> 092685	
COMPL. DATE 04/27/2010													TOTAL DEPTH 11062	
PERF. 9522 - 9570														
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	540	1	712	2	Y	18	18	1	2
						6	4	20	9					
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	341	1	480	2	Y	11	11	1	2
						1	4	12	9					
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	522	1	657	2	Y	17	16	1	3
						12	4	19	9					
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	549	1	676	2	Y	15	17	1	1
						16	4	17	9					
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	514	1	576	2	Y	14	13	1	2
						2	4	15	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 143													RRCID -> 098097	
COMPL. DATE 11/16/1981													TOTAL DEPTH 10268	
PERF. 9590 - 9680														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 31													RRCID -> 108766	
COMPL. DATE 03/09/2009													TOTAL DEPTH 14378	
PERF. 9479 - 9524														
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	388	1	512	2	Y	12	13	1	1
						4	4	13	9					
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	257	1	362	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	644	1	810	2	Y	20	18	1	4
						15	4	22	9					
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	523	1	644	2	Y	14	17	1	1
						15	4	15	9					
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	665	1	746	2	Y	17	16	1	2
						3	4	19	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786			
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	-0-	35 1	44 2	1 1	Y	1	1 1				-0-
							1 4	1 9								
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	68 2	2 1	Y	2	2 1				-0-
							2 4	2 9								
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	65 2	1 1	Y	1	1 1				-0-
							1 9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 - 9815			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 205358	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL	DEPTH 10655	PERF. 9719 - 9800				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 209319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL	DEPTH 10952	PERF. 9844 - 9936				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 211094	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9750 - 9766				
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1724 1	2277 2	Y	57	58 1				6
						19 4	63 9							
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1569 1	2205 2	Y	54	49 1				11
						2 4	59 9							
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1720 1	2163 2	Y	53	54 1				10
						39 4	58 9							
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	1668 1	2054 2	Y	46	52 1				4
						49 4	51 9							
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2180 1	2444 2	Y	56	52 1				8
						10 4	62 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 107		RRCID -> 212145	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL	DEPTH 10552	PERF. 9808 - 9918				
04	2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714 1	943 2	Y	23	25 1				2
						8 4	25 9							
05	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	549 1	772 2	Y	20	18 1				4
						1 4	22 9							
06	2040 X	1257	-0-	-783	-0-	543 1	683 2	Y	17	18 1				3
						12 4	19 9							
07	2108 X	1294	-0-	-814	-0-	565 1	695 2	Y	15	17 1				1
						17 4	17 9							
08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	540 1	605 2	Y	14	13 1				2
						2 4	15 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 93		RRCID -> 213379	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9762 - 9908				
04	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784 1	2355 2	Y	59	59 1				6
						19 4	65 9							
05	4278 X	3822	-0-	-456	-0-	1564 1	2197 2	Y	54	49 1				11
						2 4	59 9							
06	3660 X	2929	-0-	-731	-0-	1265 1	1592 2	Y	39	43 1				7
						29 4	43 9							
07	4371 X	1586	-0-	-2785	-0-	692 1	852 2	Y	20	25 1				2
						20 4	22 9							
08	4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	1284 1	1439 2	Y	32	30 1				4
						6 4	35 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	- 9794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10843	- 10845	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	- 11447	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	- 11102	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-24)		//CONT.//		67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	8 1	104 2	Y	6	2 1	84
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	7 9	46 2	Y	1		85
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	3 1	94 2	Y	-0-		85
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	7 1	2780 2	Y	36	33 1	88
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	195 1	359 2	Y	4	4 1	88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	NO RPT		88
						24 1					
						4 9					

OLD OCEAN (F-25)		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 247092	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11168	- 11178		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11284	- 11338		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	- 11234		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	- 11295		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	- 11583		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN (F-26)				67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238	RRCID -> 190880	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL	DEPTH 14819	PERF.11180	- 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 249844	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10923	- 11210	
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	1359 1	1795 2	Y	83	46 1	126
						15 4	91 9				
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1356 1	1905 2	Y	72	42 1	156
						2 4	79 9				
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1417 1	1783 2	Y	79	45 1	190
						32 4	87 9				
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1476 1	1817 2	Y	69	222 1	37
						43 4	76 9				
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1689 1	1894 2	Y	75	41 1	71
						8 4	83 9				
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		71

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 254804	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL	DEPTH 12116	PERF.11284	- 12178	
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	69 1	91 2	Y	22	3 1	55
						1 4	24 9				
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	75 1	105 2	Y	6	2 1	59
						7 9					
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143 1	180 2	Y	27	4 1	82
						3 4	30 9				
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	136 1	167 2	Y	4	4 1	82
						4 4	4 9				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	158 1	177 2	Y	23	4 1	101
						1 4	25 9				
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		101

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255	RRCID -> 256593	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.11244	- 12000	
04	360 X	171	-0-	-189	-0-	13 1	156 2	Y	2	2 1	10
						2 9					
05	279 X	233	-0-	-46	-0-	15 1	217 2	Y	1	1 1	10
						1 9					
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	Y	21	1 1	30
						23 9					
07	186 X	151	-0-	-35	-0-	10 1	139 2	Y	2	2 1	30
						2 9					
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	26 1	398 2	Y	31	1 1	60
						34 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	2	1	1			74
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	1	1	1			74
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	2					76
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	2	2	1			76
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	8	1	124	2	Y	6					82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT					82
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525						
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	367	1	4525	2	Y	207	66	1			227
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	325	1	4629	2	Y	155	194	1			188
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	295	1	3834	2	Y	137	186	1			139
07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-	201	1	2857	2	Y	158	213	1			84
08	5301 X	3874	-0-	-1427	-0-	232	1	3486	2	Y	142	185	1			41
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156	9			Y	NO RPT					41
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794						
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	97	1	1202	2	Y	49	195	1			25
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	80	1	1144	2	Y	16	4	1			37
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1334	2	Y	23	3	1			57
07	1395 N	879	-0-	-516	-0-	56	1	802	2	Y	19	10	1			66
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	57	1	852	2	Y	13	2	1			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	NO RPT					77
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824						
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	N	44	7	1			207
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	28	183	1			52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	34	1	1			85
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	46	7	1			124
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	35	2	1			157
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	39	9			N	NO RPT					157

OLD OCEAN (FRIO 12700)												67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY												386310													
BROCKMAN, J. C. ET AL												WELL #:		2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-			178 2		2 9	N	2					62							
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					62							
06		90 N	84	-0-	-6	-0-			84 2			N	-0-					62							
07		155 N	49	-0-	-106	-0-			49 2			N	-0-					62							
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-					62							
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					62							
J. C. BROCKMAN ET AL												WELL #:		3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
OLD OCEAN (LARSEN)												67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY												386310													
OLD OCEAN UNIT												WELL #:		12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
OLD OCEAN UNIT												WELL #:		43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
OLD OCEAN UNIT												WELL #:		183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
OLD OCEAN UNIT												WELL #:		197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796								
04	5340 X	4621	-0-	-719	-0-	1952	1	2578	2	Y	64	68	1			6
						21	4	70	9							
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2536	1	3563	2	Y	88	76	1			18
						4	4	97	9							
06	5130 X	1206	-0-	-3924	-0-	521	1	655	2	Y	16	31	1			3
						12	4	18	9							
07	5301 X	4268	-0-	-1033	-0-	1863	1	2293	2	Y	52	50	1			5
						55	4	57	9							
08	5394 X	4913	-0-	-481	-0-	2281	1	2558	2	Y	58	55	1			8
						10	4	64	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST			RRCID -> 042216			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77			RRCID -> 042252			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527					
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	121 2	1 4	2 9	Y	3	3 1				-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	163 2	6 9	2 9	Y	5	4 1				1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	213 2	4 4	2 9	Y	5	5 1				1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	126 2	3 4	2 9	Y	3	4 1				-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	146 2	1 4	3 9	Y	3	3 1				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L			RRCID -> 042416			COMPL. DATE 07/26/1967			TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L			RRCID -> 042580			COMPL. DATE 08/23/1967			TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L			RRCID -> 042739			COMPL. DATE 09/29/1967			TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST			RRCID -> 042778			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791					
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	-0-	916 1	1209 2	10 4	33 9	Y	30	38 1				3
05	4526 X	3910	-0-	-616	-0-	-0-	1599 1	2246 2	3 4	62 9	Y	56	47 1				12
06	4380 X	950	-0-	-3430	-0-	-0-	411 1	517 2	9 4	13 9	Y	12	22 1				2
07	4526 X	1505	-0-	-3021	-0-	-0-	657 1	808 2	19 4	21 9	Y	19	19 1				2
08	4526 X	1967	-0-	-2559	-0-	-0-	914 1	1024 2	4 4	25 9	Y	23	22 1				3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 L	RRCID -> 044635	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10516 - 10643		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		202	RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655 - 10768		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510 - 10638		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600 - 10782		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10812		PERF. N/A						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)													CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
OLD OCEAN UNIT																
WELL #: 39 L RRCID -> 048691													COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684			
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	19340	1	25539	2	Y	641	661	1			64
						209	4	705	9							
05	47439 X	47439	-0-	-0-	-0-	19403	1	27263	2	Y	675	599	1			140
						30	4	743	9							
06	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	20320	1	25564	2	Y	625	650	1			115
						459	4	688	9							
07	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	21000	1	25852	2	Y	585	646	1			54
						617	4	644	9							
08	53060 X	53060	-0-	-0-	-0-	24640	1	27623	2	Y	623	592	1			85
						112	4	685	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770			
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	1798	1	2374	2	Y	59	63	1			6
						19	4	65	9							
05	5208 X	4119	-0-	-1089	-0-	1685	1	2367	2	Y	58	52	1			12
						3	4	64	9							
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-	1742	1	2192	2	Y	54	56	1			10
						39	4	59	9							
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	2378	1	2928	2	Y	66	70	1			6
						70	4	73	9							
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	2630	1	2948	2	Y	67	64	1			9
						12	4	74	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734			
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	7281	1	9614	2	Y	241	248	1			24
						79	4	265	9							
05	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	6755	1	9492	2	Y	235	210	1			49
						11	4	259	9							
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	7095	1	8926	2	Y	218	227	1			40
						160	4	240	9							
07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-	7397	1	9106	2	Y	206	227	1			19
						217	4	227	9							
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	8504	1	9534	2	Y	215	205	1			29
						39	4	237	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//		67011 900 386310	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
			WELL #:		179L	RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		131	RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546						
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-			231 2	1 4	304 9	2 9	Y	8	8	1			1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-			217 9	1 9	305 2	2 2	Y	8	7	1			2
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-			258 6	1 4	324 8	2 9	Y	7	8	1			1
07	558 N	426	-0-	-132	-0-			186 5	1 4	229 6	2 9	Y	5	6	1			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-			304 1	1 4	341 9	2 9	Y	8	7	1			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		58	RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712						
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-			412 4	1 4	544 15	2 9	Y	14	15	1			1
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			427 1	1 4	599 17	2 9	Y	15	13	1			3
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			541 12	1 4	680 19	2 9	Y	17	17	1			3
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			465 14	1 4	572 14	2 9	Y	13	15	1			1
08	899 N	893	-0-	-6	-0-			415 2	1 4	465 11	2 9	Y	10	10	1			1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		237	RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644						
04	16890 X	3437	-0-	-13453	-0-			1451 16	1 4	1916 54	2 9	Y	49	63	1			5
05	16957 X	5013	-0-	-11944	-0-			2051 3	1 4	2881 78	2 9	Y	71	61	1			15
06	15000 X	4109	-0-	-10891	-0-			1776 40	1 4	2234 59	2 9	Y	54	59	1			10
07	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-			9177 270	1 4	11297 282	2 9	Y	256	242	1			24
08	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-			15588 71	1 4	17475 433	2 9	Y	394	364	1			54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					54
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		243	RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921 1	5177 2	42 4	143 9	Y	130	135 1				13
05	10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	3482 1	4893 2	5 4	133 9	Y	121	109 1				25
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	4341 1	5461 2	98 4	147 9	Y	134	134 1				25
07	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	5043 1	6209 2	148 4	154 9	Y	140	152 1				13
08	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	5821 1	6526 2	27 4	162 9	Y	147	140 1				20
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726								
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401 1	9774 2	80 4	270 9	Y	245	251 1				24
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	8009 1	11254 2	13 4	307 9	Y	279	245 1				58
06	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	7802 1	9816 2	176 4	264 9	Y	240	254 1				44
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	6355 1	7824 2	187 4	195 9	Y	177	205 1				16
08	14043 X	13387	-0-	-656	-0-	6216 1	6969 2	28 4	174 9	Y	158	152 1				22
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954								
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890 1	3817 2	31 4	105 9	N	95	99 1				9
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2938 1	4128 2	5 4	113 9	N	103	91 1				21
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	3216 1	4045 2	73 4	109 9	N	99	102 1				18
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	3362 1	4139 2	99 4	103 9	N	94	103 1				9
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	3904 1	4377 2	18 4	109 9	N	99	94 1				14
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					14

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 152ST	ASSOCIATED RRCID ->	249826	COMPL. DATE	07/13/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10462	- 10602	CNTY: BRAZORIA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		151 2	1 4	200 6	2 9	N	5	5	1			1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-		163 6	1 9	230 6	2 9	N	5	5	1			1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-		181 4	1 4	228 7	2 9	N	6	6	1			1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		203 6	1 4	250 7	2 9	N	6	6	1			1
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-		250 1	1 4	280 7	2 9	N	6	6	1			1
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					1
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	252	RRCID ->	252298	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.10716	- 10890			
04	930 N	699	-0-	-231	-0-		295 3	1 4	390 11	2 9	N	10	11	1			1
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-		210 9	1 9	295 9	2	N	8	7	1			2
06	1260 N	586	-0-	-674	-0-		253 6	1 4	319 8	2 9	N	7	8	1			1
07	713 N	616	-0-	-97	-0-		268 8	1 4	331 9	2 9	N	8	8	1			1
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-		240 1	1 4	269 7	2 9	N	6	6	1			1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT					1
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	257	RRCID ->	269965	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL	DEPTH	12403	PERF.10712	- 10850			
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		660 7	1 4	872 24	2 9	N	22	23	1			2
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		593 1	1 4	834 23	2 9	N	21	19	1			4
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-		616 14	1 4	775 22	2 9	N	20	20	1			4
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		971 29	1 4	1195 30	2 9	N	27	28	1			3
08	1271 N	681	-0-	-590	-0-		317 1	1 4	355 8	2 9	N	7	9	1			1
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					1
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10814	PERF.10520	- 10740			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 801

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	235	RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10366 - 10622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1069	-0-	-0-	-71	-0-		452 5	1 4	597 15	2 9	Y	14	15 1				1
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		453 1	1 4	636 18	2 9	Y	16	14 1				3
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		471 11	1 4	593 17	2 9	Y	15	15 1				3
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-		487 14	1 4	600 14	2 9	Y	13	15 1				1
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-		559 3	1 4	627 15	2 9	Y	14	13 1				2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	259	RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10735 - 10868						
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		19 3	1 9	238 15	2 9	N	3	3 1				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	217 1	2 9	N	1	1 1				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	1 9	492 1	2 9	N	1	1 1				-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		36 8	1 9	517 8	2 9	N	7	6 1				1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		36 8	1 9	538 8	2 9	N	-0-	1 1				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	245	RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL	DEPTH 11989	PERF.10556 - 10713						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	263	RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL	DEPTH 10857	PERF.10498 - 10750						
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-	-0-		239 3	1 4	316 9	2 9	N	8	8 1				1
05	1054 X	711	-0-	-343	-0-	-0-		291 11	1 9	409 1	2 9	N	10	9 1				2
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-		257 6	1 4	323 9	2 9	N	8	9 1				1
07	589 X	489	-0-	-100	-0-	-0-		213 6	1 4	262 8	2 9	N	7	7 1				1
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-		297 6	1 4	333 8	2 9	N	7	7 1				1
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-						N	NO RPT					1
OLD OCEAN (10450)					67011 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL	DEPTH 11027	PERF.10438 - 10454						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROCKMAN, J. C. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				52
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	15				67
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	22				89
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	2	36	9	33				122
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	14				136
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT				136
OLD OCEAN E (F-20)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN, E. (10400)														
D.C. ENERGY														
CHRISTIAN, C.D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
FLAG POND														
WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10278 - 10282														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		//CONT.//		67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, NE. (10800)					67016 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLIPDP II, LLC					100467										
MARMION					WELL #:	1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846	- 10850				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARMION					WELL #:	2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940	- 3970			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)					67046 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WASHINGTON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836										
MOORE-PAYNE					WELL #:		RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500	- 9516				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2023															
OLD WAVERLY (WILCOX "D")					67060 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
UOSI OPERATING, INC.					875336										
BROWDER, W. B.					WELL #:	2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723	- 11765				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)				67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BROWDER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 3376 - 3386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
TEXANA OPERATING COMPANY				844253												
BROWDER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11752 - 11777								
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 1	15 9	N	14							212
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	38 1	3 9	N	3	130 1						85
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	67 1	112 9	N	102	177 1						10
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	42 1	91 9	N	83							93
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	63 1	84 9	N	76	151 1						18
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	41 1	40 9	N	36							54
UOSI OPERATING, INC.				875336												
BROWDER, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 C	RRCID -> 203771	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11470 - 11535								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BROWDER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11620 - 11670								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
VONDRA ENERGY CORP.				887322												
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412 - 4420								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 805

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
				WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10914 - 10924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3942	3651	-0-	-291	-0-	1004	1	2255	3	Y	356	341	1			75
05	3472	3317	-0-	-155	-0-	392	1	1904	3	Y	390	338	1			127
06	3360	3214	-0-	-146	-0-	984	1	1879	3	Y	345	388	1			84
07	3870	3348	-0-	-522	-0-	429	1	1960	3	Y	339	333	1			90
*08	4318	3306	-0-	-1012	-0-	955	1	1879	3	Y	458	411	1			137
*09	3738	2979	-0-	-759	-0-	380	1	1681	3	Y	289	346	1			80
						318	9									

OLIVER (FRI0 8640)					67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179					
KLOSS, ED L.					WELL #:	3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474 PERF. 2312 - 2317
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)					67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179					
OLIVER UNIT					WELL #:	2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH	9270 PERF. N/A
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLIVER, SOUTH (10300)				67170 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085					
BURNS				WELL #:	1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202 - 11210
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2025					

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU				67475 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS										
				WELL #:	1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.	13406 - 13456							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-			150 275	1 9	1142	2	N	250	345	1				115	
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-			155 290	1 9	1323	2	N	264	176	1				203	
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-			150 270	1 9	1133	2	N	245	346	1				102	
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-			155 277	1 9	1154	2	N	252	176	1				178	
08	1767	N	1562	-0-	-205	-0-			155 263	1 9	1144	2	N	239	349	1				68	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-							N	NO RPT						68	
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"				67484 002 101860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE										
				WELL #:	1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	7042 - 7048							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
DARTEX ENERGY CORPORATION BURTON FEE				201208 WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6461 - 6468							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
ORANGE (HACKBERRY) DARTEX ENERGY CORPORATION CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				67484 333 201208	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE										
				WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	7617 - 7626							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

ORANGE (6400)												67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.												461211									
CHESSON -B-												WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5840 - 6418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)												67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
HOME PETROLEUM CORP.												396852									
HILLBOLDT, D. C.												WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411		PERF. N/A	
04	240 N		5	-0-	-235	-0-		5	2				N		-0-					16	
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-							N		-0-					16	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							N		1					17	
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-							N		1					18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		1					19	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					19	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)												67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
HICKS EXPLORATION, LLC												102036									
KAECHELE, C. R.												WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)												67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.												255133									
KAECHELE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
KAECHELE UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546	
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	4810	2	Y	-0-							138	
05	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	-0-		122	1	4220	2	Y	-0-							138	
06	4830 X	4001	-0-	-829	-0-	-0-		204	1	3721	2	Y	69		97	1				110	
								76	9												
07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	4857	2	Y	-0-							110	
08	5084 X	3707	-0-	-1377	-0-	-0-		205	1	3502	2	Y	-0-							110	
09	4920 X	3886	-0-	-1034	-0-	-0-		269	1	3617	2	Y	-0-							110	

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	5580 X	2152	-0-	-3428	-0-	47	1	2105	2	Y	-0-		60	
05	5239 X	1239	-0-	-4000	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-		60	
06	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	111	1	2034	2	Y	28	28 1	60	
						31	9							
07	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	125	1	2496	2	Y	-0-		60	
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-		60	
09	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	131	1	1764	2	Y	148	157 1	51	
						163	9							
KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
04	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	172	1	827	2	N	5		80	
						6	9							
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	282	1	573	2	N	5		85	
						6	9							
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	329	1	494	2	N	5		90	
						6	9							
07	1054 N	729	-0-	-325	-0-	271	1	447	2	N	10		100	
						11	9							
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	285	1	439	2	N	-0-		100	
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1315	1	843	2	N	-0-		100	
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
04	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	119	1	2172	2	Y	-0-		123	
05	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	137	1	3239	2	Y	-0-		123	
06	3690 X	1058	-0-	-2632	-0-	98	1	960	2	Y	-0-		123	
07	3813 X	191	-0-	-3622	-0-	29	1	162	2	Y	-0-		123	
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	169	1	2995	2	Y	-0-		123	
09	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	148	1	2922	2	Y	8		131	
						9	9							
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1669	1	4343	2	N	40		175	
						44	9							
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1369	1	4121	2	N	27		202	
						30	9							
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1442	1	4806	2	N	22		224	
						24	9							
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	1343	1	4416	2	N	27	188 1	63	
						30	9							
08	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	881	1	1895	2	N	17		80	
						19	9							
09	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	1056	1	2569	2	N	81		161	
						89	9							
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
04	2160 X	346	-0-	-1814	-0-	96	1	250	2	Y	-0-		100	
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	677	1	2038	2	Y	8		108	
						9	9							
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-	445	1	1482	2	Y	4		112	
						4	9							
07	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	472	1	1552	2	Y	2		114	
						2	9							
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	870	1	1872	2	Y	12		126	
						13	9							
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	869	1	2114	2	Y	7		133	
						8	9							

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1120	-0-	-950	-0-	1120	2			Y	-0-			134
05	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2			Y	-0-			134
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			134
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			134
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			134
09	1890 X	1027	-0-	-863	-0-	1027	2			Y	-0-			134

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2279	2	18	9	Y	16			49
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22			71
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21			92
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2116	2	66	9	Y	60			152
08	2015 N	1580	-0-	-435	-0-	1580	2			Y	-0-			152
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-			152

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
04	1050 X	661	-0-	-389	-0-	661	2			Y	-0-			113
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	807	2			Y	-0-			113
06	1140 X	810	-0-	-330	-0-	810	2			Y	-0-			113
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			113
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			113
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			113

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-	17	1	734	2	Y	-0-			28
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	47	1	1615	2	Y	8			36
						9	9							
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	36	37	1	35
						40	9							
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-			35
08	1674 X	841	-0-	-833	-0-	46	1	795	2	Y	-0-			35
09	1620 X	1044	-0-	-576	-0-	72	1	972	2	Y	-0-			35

HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-			131
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			132
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			134
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) ETOCO, L.P. KAECHELE UNIT				67524 700 255133 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218912	CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2004				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	Y	-0-					16
05	558 X	532	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	-0-					16
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	-0-	12	1			29
							28	9									
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	-0-					29
08	589 X	477	-0-	-112	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					29
09	1050 X	459	-0-	-591	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	-0-					29
KAECHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224							
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	-0-	922	2			N	-0-					74
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					74
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					74
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	-0-	840	2	57	9	N	52					126
08	1085 N	840	-0-	-245	-0-	-0-	840	2			N	-0-					126
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					126
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) HICKS EXPLORATION, LLC KAECHELE, C. R.				67525 650 102036 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 130820	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/1995				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORCHARD, NORTH (WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TALLEY, LEE A				67533 500 681327 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123583	ONE WELL COMPL. DATE 01/20/1987				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
OYSTER BAYOU DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67947 001 215343 WELL #: 44	ASSOCIATED RRCID -> 279035	CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2014				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1)			67947 135			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 165281			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 2)			67947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 126372			COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131							
04	05	06	07	08	09							Y	-0-					-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8			RRCID -> 161875			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158							
04	05	06	07	08	09							Y	-0-					-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44			RRCID -> 171927			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165							
04	05	06	07	08	09							N	-0-					-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40			RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070							
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT					-0-	
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6			RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140							
04	05	06	07	08	09							N	NO RPT					-0-	
PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OYSTER BAYOU (FRIO 2)				//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		34	RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)						67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC						215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		54	RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)						67947 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC						215343									
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:		14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)						67947 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
BERTHA				WELL #:		1	RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769		PERF.13008 - 13042		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)						67953 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC						215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		77	RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
SUN FEE				WELL #:	1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468 - 6472	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292 - 7296	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
SUN FEE				WELL #:	1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740 - 2770	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 295				WELL #:	1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328 - 1349	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 295				WELL #:	1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470 - 1476	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 308				WELL #:	5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854 - 3859	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)														
HIGH ISLAND GAS LLC														
STATE TRACT 304														
WELL #: 1					RRCID -> 126376					COMPL. DATE 10/19/1987				
TOTAL DEPTH 4195					PERF. 3978 - 3984					CNTY: MATAGORDA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PADGETT (YEGUA Y4-A)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
DUBOSE														
WELL #: 1					RRCID -> 276474					COMPL. DATE 01/19/2014				
TOTAL DEPTH 5400					PERF. 5137 - 5140					CNTY: POLK				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PALACIOS (FRIO -A-) LLC														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
LARSON														
WELL #: 1					RRCID -> 163278					COMPL. DATE 05/27/1997				
TOTAL DEPTH 10073					PERF. 7598 - 7604					CNTY: MATAGORDA				
04	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3		122
05	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2		124
06	1110	#	954	-0-	-156	-0-	953	2	1	9	N	1		125
07	1147	#	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-		125
08	1209	#	849	-0-	-360	-0-	847	2	2	9	N	2		127
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		127
PALACIOS (FRIO A, FB-1)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ROBESON														
WELL #: 1C					RRCID -> 284977					COMPL. DATE 04/24/2018				
TOTAL DEPTH 8800					PERF. 7641 - 7647					CNTY: MATAGORDA				
04	2940	#	2714	-0-	-226	-0-	750	1	1952	2	N	11		152
							12	9						
05	2914	#	2093	-0-	-821	-0-	2080	2	13	9	N	12		164
06	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	725	1	1924	2	N	87	185 1	66
							96	9						
07	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	775	1	1995	2	N	14		80
							15	9						
08	2790	#	2654	-0-	-136	-0-	775	1	1869	2	N	9		89
							10	9						
09	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		89
PALACIOS (FRIO -B-) LLC														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
WELL #: 1 M					RRCID -> 007718					COMPL. DATE 04/28/1959				
TOTAL DEPTH 9000					PERF. 7955 - 7974					CNTY: MATAGORDA				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO -B-)				//CONT.//		68481 084	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC				//CONT.//		869962											
HICKLE, LOUIS				WELL #:		1 C	RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO -C-)						68481 147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP						521516											
G.S. HARRISON UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181						
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	519	2	31	9	N	28					170
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	14					184
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					199
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17					216
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3	167	1			52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALACIOS (FRIO -D-)						68481 189	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC						869962											
FRICK, OTTO				WELL #:		1 U	RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A						
04	DLQ	G-10	512	-0-	512	1029	512	2			Y	-0-					54
05	DLQ	G-10	511	-0-	511	1540	511	2			Y	-0-					54
06	DLQ	G-10	420	-0-	420	1540	420	2			Y	-0-					54
07	2037	N	497	-0-	-1540	-0-	497	2			Y	-0-					54
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

PALACIOS (FRIO -E-)						68481 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC						869962											
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO				WELL #:		1 L	RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)						68481 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC						869962											
HICKLE, LOUIS, ET AL				WELL #:		1 T	RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632						
04	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	8490	4243	2	26	9	Y	24					71
05	DLQ	G-10	4318	-0-	4318	12808	4292	2	26	9	Y	24					95
06	DLQ	G-10	3834	-0-	3834	12808	3811	2	23	9	Y	21					116
07	17019	X	4211	-0-	-12808	-0-	4182	2	29	9	Y	26					142
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3458	2	25	9	Y	23					165
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					165

PALACIOS (FRIO -F-)			68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962																
SLAUGHTER, L. A., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	143		133	2			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	154	-0-	154	297		154	2			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	297		136	2			Y	-0-						-0-
07		446 N	149	-0-	-297	-0-		149	2			Y	-0-						-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			Y	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PALACIOS (FRIO 9100)			68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962																
HARRISON, L. S.			WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141								
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	27		20	2		2 9	Y	2						159
05	DLQ	G-10	160	-0-	160	187		154	2		6 9	Y	5						164
06	DLQ	G-10	137	-0-	137	187		136	2		1 9	Y	1						165
07		336 N	149	-0-	-187	-0-		149	2			Y	-0-						165
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-		122	2		6 9	Y	5						170
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						170
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)			68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764																
PIERCE			WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PIERCE T			WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
REGNIER UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584								
04	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	7928		3445	2			Y	-0-						69
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7928						Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7928						Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7928						Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7928						Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	7928						Y	-0-						-0-
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
ROBESON			WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109

PAUL (LW-75)			//CONT.//			69740 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
TRI-C RESOURCES, LLC			//CONT.//			868622															
GUILD			WELL #:			1			RRCID -> 288518			COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
04		66540 X	49669	-0-		-16871		-0-		48772	3	897	9	N		815	715	1			339
05		68758 X	50236	-0-		-18522		-0-		49352	3	884	9	N		804	719	1			424
06		66540 X	46655	-0-		-19885		-0-		270	1	45581	3	N		731	886	1			269
										804	9										
07		51336 X	50552	-0-		-784		-0-		279	1	49401	3	N		793	713	1			349
										872	9										
08		51336 X	50200	-0-		-1136		-0-		279	1	49067	3	N		776	718	1			407
										854	9										
09		49680 X	48806	-0-		-874		-0-		270	1	47722	3	N		740	902	1			245
										814	9										
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)						69831 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.						601854															
SHERMAN			WELL #:			1			RRCID -> 266928			COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403						
04		13 N	13	-0-		-0-		-0-		10	1	3	9	Y		3					78
05		12 N	12	-0-		-0-		-0-		10	1	2	9	Y		2					80
06		17 N	17	-0-		-0-		-0-		15	1	2	9	Y		2					82
07		21 N	21	-0-		-0-		-0-		18	1	3	9	Y		3					85
08		12 N	12	-0-		-0-		-0-		10	1	2	9	Y		2					87
09		18 N	18	-0-		-0-		-0-		15	1	3	9	Y		3					90
SHERMAN			WELL #:			2			RRCID -> 280583			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389						
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-
PEACH (YEGUA, LOWER)						69881 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.						834097															
ZEIDMAN TRUSTEE			WELL #:			1			RRCID -> 164161			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
WHORTON			WELL #:			2			RRCID -> 173907			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)														70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
CIMARRON ENGINEERING, LLC														153471									
STATE LEASE 21														WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						194			
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						194			
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						194			
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68	1				126			
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126			
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836									
IP FARMS "PG"														WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908									
04	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
KALER ENERGY CORP.														450261									
HALL BAYOU														WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269									
04		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
HALLS BAYOU														WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499									
04		8400 X		7634	-0-	-766	-0-	5755	2	1879	9	N	1708	1621	1					407			
05		9548 X		5888	-0-	-3660	-0-	4636	2	1252	9	N	1138	1087	1					458			
06		7920 X		5623	-0-	-2297	-0-	3912	2	1711	9	N	1555	1630	1					383			
07		8401 X		5958	-0-	-2443	-0-	4287	2	1671	9	N	1519	1603	1					299			
08		7874 X		5799	-0-	-2075	-0-	4207	2	1592	9	N	1447	1260	1					486			
09		7620 X		4934	-0-	-2686	-0-	3493	2	1441	9	N	1310	1450	1					346			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170									
BLACK STONE														WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207									
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
PLUGGED AND ABANDONED														07/24/2024									
TWIN PEAKS														WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082									
04		7950 X		6005	-0-	-1945	-0-	500	1	5233	2	N	247	171	1					278			
								272	9														
05		8215 X		1174	-0-	-7041	-0-	400	1	660	2	N	104	171	1					211			
								114	9														
06		6840 X		1404	-0-	-5436	-0-	400	1	968	2	N	33	157	1					87			
								36	9														
07		7068 X		-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-						87			
08		7068 X		-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-						87			
09		6000 X		-0-	-0-	-6000	-0-						N	-0-	87	1				-0-			

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170														
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
H. BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 296708 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10991 - 11012														
04	43950 X	32290	-0-	-11660	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551
05	44268 X	18543	-0-	-25725	-0-	17687	2	856	9	N	778	929	1	400
06	40290 X	29239	-0-	-11051	-0-	28016	2	1223	9	N	1112	1305	1	207
07	40703 X	27392	-0-	-13311	-0-	26252	2	1140	9	N	1036	933	1	310
08	37820 X	26454	-0-	-11366	-0-	25391	2	1063	9	N	966	930	1	346
09	32280 X	19864	-0-	-12416	-0-	19061	2	803	9	N	730	747	1	329
KALER ENERGY CORP. 450261														
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236														
DAVIS ESTATE WELL #: RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019														
PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236														
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERELANDRA (FRIO 15)				70583 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
STATE TRACT 6-7A				WELL #: 1	RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8977	-	9003						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SIANA OIL & GAS				779259												
DOORNBOS				WELL #: 1	RRCID -> 157787	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 15820	PERF.10798	-	10805						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					275
DOORNBOS				WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2254	-	2264						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)				70758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 1 C	RRCID -> 282220	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10401	-	10408						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					156
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH 11062	PERF.10370	-	10375						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETRUCHA (10,900)		70959 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
BUTTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 135610		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				155
PETRUCHA, N. (12000)		70961 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050							
PETRUCHA		WELL #: 1		RRCID -> 203950		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE	
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587							
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185
		PLUGGED AND ABANDONED		06/23/1993					
PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				99
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				99
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
ARMSTRONG G. U.		WELL #: 1D		RRCID -> 281477		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988							
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
STS PETROLEUM LLC				828153												
HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	9400	-0-	-20	-0-	8948	2	452	9	N	411	528	1			389
05	9703 X	9516	-0-	-187	-0-	9013	2	503	9	N	457	709	1			137
06	9330 X	9175	-0-	-155	-0-	8684	2	491	9	N	446	368	1			215
07	9641 X	9532	-0-	-109	-0-	9031	2	501	9	N	455	550	1			120
08	9703 X	9273	-0-	-430	-0-	8782	2	491	9	N	446	362	1			204
09	9390 X	8916	-0-	-474	-0-	8440	2	476	9	N	433	363	1			274
PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 283169		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC				019813												
CLAPP		WELL #:		1		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MB ENERGY, LLC				100147												
CAROLYN LANGE		WELL #:		1		RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
RICOCHET ENERGY, INC.				710549												
JULIUS		WELL #:		1		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
JULIUS		WELL #:		2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.																				
MILLER-PALT UNIT																				
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 710549																				
WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														864566						
DUSON														WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807						
04	1582	N		1582	-0-	-0-	-0-	1494	2	88	9		N	80						158
05	1042	N		1042	-0-	-0-	-0-	963	2	79	9		N	72	178	1				52
06	2276	N		2276	-0-	-0-	-0-	2188	2	88	9		N	80						132
07	3100	N		6068	-0-	2968	2968	3428	1	2472	2		N	153	178	1				107
								168	9											
08	217	N		NO RPT	-0-	-217	2751						N	NO RPT						107
09	270	N		NO RPT	-0-	-270	2481						N	NO RPT						107

VICTOR						WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10614 - 10673														
04	101	N		101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						132
05	680	N		680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-						132
06	71	N		71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-						132
07	308	N		308	-0-	-0-	-0-	179	1	129	2		N	-0-						132
08	93	N		NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						132
09	60	N		NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						132

WATZ						WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 10371 - 10731														
04	2910	X		362	-0-	-2548	-0-	362	1				N	-0-						191
05	3007	X		484	-0-	-2523	-0-	484	1				N	-0-						191
06	1650	X		479	-0-	-1171	-0-	479	1				N	-0-						191
07	372	X		79	-0-	-293	-0-	79	1				N	-0-						191
08	496	X		373	-0-	-123	-0-	373	1				N	-0-						191
09	480	X		NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT						191

PHASE FOUR (9220 YEGUA)														CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
SWANSON-MEEK GAS UNIT																				
71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
681327																				
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297																				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)														CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.																				
PIERCE ESTATE																				
71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL																				
120479																				
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378																				
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	9219 -	9225				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566															
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10380 -	10465				
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					38	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-					38	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					38	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	63	2		N	-0-					38	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9876 -	9926				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GOLD-ZAPP				WELL #:	3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10544 -	10561				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	17					173	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	72					245	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	1			80	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	53	1			54	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	9279 -	10829				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					97	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
LANGE-CLAPP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024															
MB ENERGY, LLC															
CAROLYN LANGE															
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926															
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	177	1		110
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	90				200
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	98	183	1		115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75				190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	179	1		94
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88				182
PHEASANT (F-20)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PHEASANT (F-21)														CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC															
BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT				33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT				33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC															
TRULL															
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC			452996							
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC			337080							
BLESSING UNIT			WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536 - 10917			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT	25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT	25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
PROGENIES OPERATING LLC			681161							
HARRIMAN			WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308							
TRULL			WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759 - 10790			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170							
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) KEBO OIL & GAS, INC. YEAMANS BLESSING										71125 912 //CONT.// 453170 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
										RRCID -> 262244			COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	330 78	1 9	1453	2	N	71					362				
05	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	341 72	1 9	1485	2	N	65	182	1			245				
06	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	360 55	1 9	1512	2	N	50					295				
07	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	372 61	1 9	1385	2	N	55					350				
08	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	279 61	1 9	1171	2	N	55					405				
09	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	270 59	1 9	1138	2	N	54					459				
PHEASANT, SW. (FRIO E-3) KEBO OIL & GAS, INC. TRULL SWP										71127 200 453170 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
										RRCID -> 296218			COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9040 - 9050				
04	22620	20129	-0-	-2491		14625	270 331	1 9	19528	2	N	301	385	1			184				
05	23374	22587	-0-	-787		13838	279 389	1 9	21919	2	N	354	346	1			192				
06	22620	18702	-0-	-3918		9920	261 307	1 9	18134	2	N	279	376	1			95				
07	23374	19369	-0-	-4005		5915	279 320	1 9	18770	2	N	291	194	1			192				
08	23374	19284	-0-	-4090		1825	279 311	1 9	18694	2	N	283	388	1			87				
09	21870 #	19153	-0-	-2717		-0-	270 384	1 9	18499	2	N	349	371	1			65				
PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING										71127 300 453170 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MATAGORDA			
										RRCID -> 277251			COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11125 - 11149				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										07/24/2024											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.										681327 WELL #: 1			RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.										71127 500 681327 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
										RRCID -> 197609			COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901				
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126				

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996									
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL	DEPTH 10625	PERF. 9909	-	9916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	540 N	263	-0-	-277	-0-	3 1 4 9	256 2	Y	4			49	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	256 2	Y	4			53	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	420 2	Y	4			57	
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	2 1 1 9	204 2	Y	1			58	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	345 2	Y	1			59	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	502 2	Y	1			60	

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SOUTH BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL	DEPTH 11791	PERF. 11494	-	11512		
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	270 1 183 9	1123 2	N	166	188 1		412	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	279 1 196 9	1191 2	N	178	195 1		395	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	270 1 158 9	1099 2	N	144	195 1		344	
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	279 1 142 9	1109 2	N	129	186 1		287	
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	248 1 200 9	1018 2	N	182	191 1		278	
09	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	210 1 158 9	923 2	N	144			422	

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 10454	-	10468	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9542	-	9559	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	240 1	999 2	N	-0-			392
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	248 1	1051 2	N	-0-			392
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	240 1 15 9	966 2	N	14	177 1		229
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	248 1 20 9	984 2	N	18			247
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	196 1 19 9	873 2	N	17			264
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	270 1 20 9	1129 2	N	18			282

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)												71127 575				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.												453170															
WEST BLESSING												WELL #: 2				RRCID -> 242371				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242									
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)												71127 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												197688															
WEST BLESSING GAS UNIT B												WELL #: 1				RRCID -> 245923				COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606			
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	957	2	189	9	N	172	178	1				6									
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-						6									
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	952	2	194	9	N	176	182	1			-0-										
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	904	2	253	9	N	230	176	1			54										
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	878	2	138	9	N	125					179										
09	1140	N	883	-0-	-257	-0-	753	2	130	9	N	118	176	1			121										
GTG OPERATING, LLC												337080															
SOUTHEAST BLESSING UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 236028				COMPL. DATE 04/08/2008				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756						N	-0-					248									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756						N	-0-					248									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756						N	-0-					248									
07	14B2	EXT	34	-0-	34	1790	10	1	18	2	N	5						253									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1790						N	NO RPT					253									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1790						N	NO RPT					253									
BLESSING UNIT NO. 3												WELL #: 3				RRCID -> 244598				COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830			
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1				N	-0-					466									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					469										
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				469										
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	5					474										
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9				N	NO RPT				474										
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				474										
SOUTHEAST BLESSING UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 246596				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50									
NELSON EAST BLESSING UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 282386				COMPL. DATE 02/04/2017				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	3	4	1			124									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	5	4	1			125									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	3	5	1			123									
07	14B2	EXT	26	-0-	-26	98	8	1	18	2	N	-0-						123									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98						N	NO RPT					123									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98						N	NO RPT					123									

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) GTG OPERATING, LLC NEVADA BLESSING UNIT				71127 650 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 225941	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10758	- 10769						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	1480	156 9	3640	2	N	142	175	1			731
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1434	206 9	3861	2	N	187	173	1			745
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1633	223 9	3661	2	N	203	349	1			599
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1184	307 9	3710	2	N	279	178	1			700
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					700
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					700
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10914	- 10949					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					28
PHEASANT, SW (FRIO 11700) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING				71127 700 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 236239	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11717	- 11748						
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	234	186 9	1099	2	N	169	157	1			183
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	252	244 9	1209	2	N	222	179	1			226
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	261	130 9	1104	2	N	118					344
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	279	97 9	1349	2	N	88	180	1			252
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	434	61 9	1800	2	N	55					307
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	390	140 9	1578	2	N	127	189	1			245
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	4	RRCID -> 269165	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12133	- 12167					
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	690	199 9	3002	2	N	181	192	1			142
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	682	176 9	2979	2	N	160					302
06	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	690	139 9	2976	2	N	126	195	1			233
07	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	713	153 9	2861	2	N	139					372
08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	713	131 9	3069	2	N	119	189	1			302
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-	660	130 9	2688	2	N	118					420

PHEASANT-BOWERS (9800)													71141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308								
ALVENA													WELL #: 1	RRCID -> 178887	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9892 - 9930				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)													71337 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.													703393								
BARR													WELL #: 1	RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4423 - 4425				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)													71339 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC													263648								
JONES CREEK UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7986 - 7992				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
PIERCE (YEGUA DY-1)													71440 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169								
PIERCE ESTATE A													WELL #: 1	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													06/02/2020								
PIERCE RANCH (4700)													71451 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836								
PIERCE -E-													WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713 - 4722				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RANCH (4850)										71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE ESTATES "E"										WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4845 - 4862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730									
PIERCE UNIT 6										WELL #: 1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4846 - 4849	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130		
PIERCE RANCH (4900)										71451 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730									
PIERCE UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 281577		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 5165 - 5169	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
PIERCE RANCH (5750)										71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WUTHRICH, D.										WELL #: 1		RRCID -> 204731		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5759 - 5761	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
PIN OAK (MIOCENE 2760)										71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC										589978									
PATOS, INC.										WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PINE FOREST (WALTON SAND)														71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETEX														659782									
MIL-VID PROPERTIES														WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
08		INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)														71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC														490052									
GEMINI UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328	
04		870 N		792	-0-	-78		-0-		639	3	153	9	N	139						357		
05		1178 N		803	-0-	-375		-0-		631	3	172	9	N	156	362	1				151		
06		1110 N		-0-	-0-	-1110		-0-						N	-0-						151		
07		806 N		-0-	-0-	-806		-0-						N	-0-						151		
08		806 N		-0-	-0-	-806		-0-						N	-0-						151		
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						151		
GEMINI UNIT SWD														WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														71607 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC														180534									
LANGHAM														WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532	
04		760 N		760	-0-	-0-		-0-		617	2	143	9	N	130	169	1				56		
05		1540 N		1540	-0-	-0-		-0-		1237	2	303	9	N	275	178	1				153		
06		1380 N		1189	-0-	-191		-0-		995	2	194	9	N	176	179	1				150		
07		1566 N		1566	-0-	-0-		-0-		1353	2	213	9	N	194	149	1				195		
08		1550 N		1089	-0-	-461		-0-		913	2	176	9	N	160	170	1				185		
09		1200 N		1121	-0-	-79		-0-		932	2	189	9	N	172	167	1				190		
LANGHAM UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC														490052									
TRIGGER														WELL #: 1		RRCID -> 296847		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10567 - 10571	
04		0		3884	-0-	3884		3884		3624	3	260	9	N	236	179	1				321		
05		6792 X		2908	-0-	-3884		-0-		2524	3	384	9	N	349	515	1				155		
06		3510 X		-0-	-0-	-3510		-0-						N	-0-						155		
07		3999 X		-0-	-0-	-3999		-0-						N	-0-						155		
08		3999 X		-0-	-0-	-3999		-0-						N	-0-						155		
09		3870 X		2107	-0-	-1763		-0-		1719	3	388	9	N	353	183	1				325		

PINEHURST (CHASE)			71647 050			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 286654			COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	47	9	Y	43	49	1			9
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	51	9	Y	46	39	1			16
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	Y	37	41	1			12
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	Y	41	40	1			13
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	47	9	Y	43	44	1			12
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	41	9	Y	37	33	1			16
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 1			RRCID -> 286793			COMPL. DATE 04/25/2019			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	22	44		22	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	44		8	2	14	9	Y	13	10	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-	2	1			1
08	14B2	EXT	4	-0-	4	48	48		4	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	48	N	-0-	-0-	-48	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 286896			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222							
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1276	2		944	9	Y	858	941	1				170
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1236	2		887	9	Y	806	654	1				322
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1135	2		834	9	Y	758	843	1				237
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1360	2		889	9	Y	808	794	1				251
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1308	2		860	9	Y	782	788	1				245
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1269	2		749	9	Y	681	619	1				307
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 1			RRCID -> 291735			COMPL. DATE 08/31/2021			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060							
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	466	2		472	9	N	429	337	1				165
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	916	2		397	9	N	361	344	1				182
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1293	2		314	9	N	285	332	1				135
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2		400	9	N	364	342	1				157
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1309	2		383	9	N	348	358	1				147
09	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	994	2		334	9	N	304	335	1				116
PINEHURST (WILCOX CONS.)			71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																
PINEHURST UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 007851			COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	-0-	2	2		2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WINSLOW			WELL #: 1D			RRCID -> 007858			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF.11508 - 11730						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443						
04	36	N		36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N		23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	-0-	1		1	1	-0-
06	30	N		26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	31	N		17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	56	N		56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523						
04	2748	X		2748	-0-	-0-	-0-	2686	2	62	9	Y	56	71	1			51
05	2504	X		2504	-0-	-0-	-0-	2401	2	103	9	Y	94	106	1			39
06	3873	X		3873	-0-	-0-	-0-	3794	2	79	9	Y	72	74	1			37
07	2914	X		2812	-0-	-102	-0-	2733	2	79	9	Y	72	82	1			27
08	2914	X		2652	-0-	-262	-0-	2533	2	119	9	Y	108	117	1			18
09	3870	X		2653	-0-	-1217	-0-	2601	2	52	9	Y	47					65

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476						
04	30	N		27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N		23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	-0-	1		1	1	-0-
06	60	N		23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	53	N		53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	31	N		17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N		12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171														
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"					WELL #: 1	RRCID -> 159432	COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 160372	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932						
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4488	2	47	9	Y	43	48	1			9
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3686	2	110	9	Y	100	93	1			16
06	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3665	2	42	9	Y	38	42	1			12
07	4681	X	4432	-0-	-249	-0-	4386	2	46	9	Y	42	41	1			13
08	4681	X	4206	-0-	-475	-0-	4097	2	109	9	Y	99	99	1			13
09	4530	X	4083	-0-	-447	-0-	4042	2	41	9	Y	37	33	1			17

WINSLOW GAS UNIT "B"					WELL #: 1	RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 14	RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #: 4	RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 16	RRCID -> 173579	COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.//			71647 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//			208171													
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #:			2	RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 178246			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:			4	RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087						
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-					-0-	
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2				Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 186703			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3705 - 3735						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID -> 216301			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEAN, W. A. "A"			WELL #:			5	RRCID -> 220806			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WINSLOW "A"			WELL #:			1	RRCID -> 257988			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
07	92	X	-0-	-0-	-92	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH										71648 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1										RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		4 2	N	-0-					105			
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		4 2	N	-0-					105			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		3 2	N	-0-					105			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		2 2	N	-0-					105			
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		2 2	N	-0-					105			
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT					105			
BAKER										WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		4 2	N	-0-					79			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1		5 2	N	-0-					79			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		4 2	N	-0-					79			
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		3 2	N	-0-					79			
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		3 2	N	-0-					79			
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT					79			
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX										71648 495 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1-C										RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
FROST										WELL #: 1		RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29										71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1										RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12654 - 12674				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
STATE TRACT 24										WELL #: 001		RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12661 - 12998		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
DAVIS PETROLEUM CORP.					206061												
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)					71930 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
STATE TRACT 29				WELL #:	2	RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13370 - 13381					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674					
04	21889 X	21889	-0-	-0-		-0-		1039 1	18080 2	Y	1600	1603 1				172	
								1010 4	1760 9								
05	22809 X	22809	-0-	-0-		-0-		1101 1	19363 2	Y	1731	1766 1				137	
								441 4	1904 9								
06	22378 X	22378	-0-	-0-		-0-		1024 1	19038 2	Y	1612	1609 1				140	
								543 4	1773 9								
07	24017 X	24017	-0-	-0-		-0-		1069 1	20379 2	Y	1793	1859 1				74	
								597 4	1972 9								
08	28504 X	28504	-0-	-0-		-0-		1044 1	25076 2	Y	1859	1792 1				141	
								339 4	2045 9								
09	19500 X	NO RPT	-0-	-19500		-0-				Y	NO RPT					141	
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710												
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7928 - 7939					
04	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
WISCH-SAINT UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7613 - 7618							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLEDGER (FRI0 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6800							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/18/2025															
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		56	
05		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-		56	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		56	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		56	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		56	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	2 1	54	

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLEDGER (FRI0 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MCFARLAND, ROBERT ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 133771	COMPL. DATE 03/06/1990	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7191	-	7201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224	-	7227				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7260)				71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
PLEDGER GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	-	7337				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MCFARLAND, ROBERT ET AL				WELL #:	6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684	-	4695				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)				71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
SMITH, T.L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085	-	5095				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7)				72138 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 343				WELL #: 14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429	-	8435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370	-	13427
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044	-	11072
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		124
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-		124
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		124
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		124
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		124
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		124
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236	-	11293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080	-	11100
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 3	N	-0-		222
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		222
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	64 3	N	-0-		222
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		222
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		222
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		222

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE (WILCOX K SAND)										72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
ZARVONA ENERGY LLC										950523							
BP AMERICA A-893 UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 11514 - 11520			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PORT ACRES (HACK. 9600)										72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
WINGATE										WELL #: 1	RRCID -> 176897	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9526 - 9604			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
PORT ACRES (HACK. 10,600)										72378 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169							
J.E. BROUSSARD HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 294501	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9170 - 9210			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40	
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)										72379 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION										500227							
WILSON JR. HIGH UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 270805	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8578	PERF. 9714 - 9734			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
PORT ARTHUR (HACKBERRY)										72398 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836							
LAUREN										WELL #: 1	RRCID -> 201789	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 11280 - 11300			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	

OIL AND GAS DIVISION														

PORT NECHES KODIAK OIL & GAS, INC. STARK				72441 001 101771	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE	
				WELL #: 19	RRCID -> 256991	COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL	DEPTH	8575	PERF. 8034 -	8185
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC KUHN, H. J. TR 2				862645	RRCID -> 069481				COMPL. DATE 02/11/1994				2354 PERF. 1354 -	
				WELL #: 19									1371	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992				TOTAL	DEPTH	6333	PERF. 3322 -	3327
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS				WELL #: 4	RRCID -> 201189	COMPL. DATE 03/04/2004				TOTAL	DEPTH	8075	PERF. 2370 -	2380
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) TORRENT OIL LLC POLK, J. V., -A-				72443 747 862645	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE	
				WELL #: 11	RRCID -> 008015	COMPL. DATE 07/19/1956				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8094 -	8230
04	7720	4400	-0-	-3320	-0-	53	4	4347	5	N	-0-			-0-
05	5944	3530	-0-	-2414	-0-	3530	5			N	-0-			-0-
06	1080	817	-0-	-263	-0-	91	4	726	5	N	-0-			-0-
07	1284	1200	-0-	-84	-0-	155	4	1045	5	N	-0-			-0-
08	1674	1395	-0-	-279	-0-	157	4	1238	5	N	-0-			-0-
*09	1388	1234	-0-	-154	-0-	146	4	1088	5	N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-				WELL #: 21	RRCID -> 008017	COMPL. DATE 05/19/1950				TOTAL	DEPTH	8667	PERF. 8408 -	8452
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES				72481 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737	-	7829	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	153 1 8 9	2001 2	N	7	161	1		48
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	117 1 14 9	1555 2	N	13				61
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	106 1 12 9	1524 2	N	11				72
07	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	110 1 4 9	1582 2	N	4				76
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	127 1 3 9	1551 2	N	3				79
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	140 1 6 9	1500 2	N	5				84
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701	-	7740	
04	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	287 1 1 9	3743 2	N	1				51
05	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	253 1 1 9	3372 2	N	1				52
06	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	239 1 1 9	3441 2	N	1				53
07	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	217 1	3121 2	N	-0-				53
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	330 1	4028 2	N	-0-				53
09	4020 X	3913	-0-	-107	-0-	333 1	3580 2	N	-0-				53
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765	-	7837	
04	2490 N	1479	-0-	-1011	-0-	105 1	1374 2	N	-0-				166
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157 1	2093 2	N	-0-				166
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	147 1 1 9	2127 2	N	1				167
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	130 1 1 9	1868 2	N	1				168
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	150 1	1829 2	N	-0-				168
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-				168
CARRIERE-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738	-	7775	
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	413 1 9 9	5382 2	N	8				106
05	5084 X	5054	-0-	-30	-0-	352 1 23 9	4679 2	N	21				127
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	325 1 11 9	4687 2	N	10				137
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	329 1 18 9	4743 2	N	16				153
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	418 1 17 9	5112 2	N	15				168
09	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	386 1 15 9	4146 2	N	14				182

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
BELL FARM															
				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	263648										
				WELL #:	1	RRCID -> 134106				COMPL. DATE 03/03/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4200 X	4183	-0-	-17	-0-	298 1	3882 2	N	3				222	
							3 9								
05		4340 X	3964	-0-	-376	-0-	277 1	3680 2	N	6				228	
							7 9								
06		4410 X	4095	-0-	-315	-0-	263 1	3791 2	N	37	178	1		87	
							41 9								
07		4557 X	4072	-0-	-485	-0-	263 1	3794 2	N	14				101	
							15 9								
08		4557 X	4271	-0-	-286	-0-	322 1	3936 2	N	12				113	
							13 9								
09		4170 X	3802	-0-	-368	-0-	323 1	3467 2	N	11				124	
							12 9								
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 134366				COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790	
04		1290 N	718	-0-	-572	-0-	51 1	667 2	N	-0-				154	
							72 1	952 2	N	-0-				154	
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72 1	952 2	N	-0-				154	
							53 1	769 2	N	-0-				154	
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	769 2	N	-0-				154	
							43 1	619 2	N	-0-				154	
07		744 N	662	-0-	-82	-0-	43 1	619 2	N	-0-				154	
							57 1	702 2	N	-0-				154	
08		1023 N	759	-0-	-264	-0-	57 1	702 2	N	-0-				154	
							72 1	776 2	N	-0-				154	
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	72 1	776 2	N	-0-				154	
CARRIERE, EVELYN C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 135650				COMPL. DATE 08/02/1990				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815	
04		3000 X	2037	-0-	-963	-0-	145 1	1891 2	N	1				132	
							1 9								
05		2945 X	2860	-0-	-85	-0-	199 1	2652 2	N	8				140	
							9 9								
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	178 1	2560 2	N	3				143	
							3 9								
07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	182 1	2625 2	N	6				149	
							7 9								
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	224 1	2740 2	N	4				153	
							4 9								
09		2760 X	2735	-0-	-25	-0-	232 1	2494 2	N	8				161	
							9 9								
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	1	RRCID -> 135998				COMPL. DATE 09/08/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-	
									N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
									N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
									N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
									N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
									N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
CARRIERE-NITSCH				WELL #:	1	RRCID -> 135999				COMPL. DATE 09/21/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876	
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	174 1	2266 2	N	3				175	
							3 9								
05		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	161 1	2144 2	N	10				185	
							11 9								
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	147 1	2117 2	N	14				199	
							15 9								
07		2511 N	2394	-0-	-117	-0-	154 1	2222 2	N	16				215	
							18 9								
08		2325 N	2275	-0-	-50	-0-	172 1	2096 2	N	6				221	
							7 9								
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	202 1	2172 2	N	16				237	
							18 9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC																
HOLT, JAMES I. ET UX																
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263648																
WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	242 1	3149 2	Y		29			228			
05	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	32 9	2821 2	Y		12	181 1		59			
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	212 1	2887 2	Y		13			72			
07	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	13 9	2934 2	Y		11			83			
08	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	200 1	3160 2	Y		31			114			
09	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	14 9	2919 2	Y		9			123			
						204 1										
						12 9										
						259 1										
						34 9										
						272 1										
						10 9										
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
04	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	119 1	1555 2	N		8			171			
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	9 9	1744 2	N		2			173			
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	131 1	1677 2	N		1			174			
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	2 9	1739 2	N		7			181			
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	116 1	1756 2	N		2			183			
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1 9	1634 2	N		2			185			
						121 1										
						8 9										
						144 1										
						2 9										
						152 1										
						2 9										
HOLT, JAMES I. ET UX													WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2			N	-0-			151			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			151			
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84 1	1209 2	N		-0-			151			
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1203 2	N		-0-			151			
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	N		5			156			
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	6 9	1148 2	N		4			160			
						107 1										
						4 9										
MEEK													WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
04	1410 N	1030	-0-	-380	-0-	148 1	882 2	N		-0-			95			
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	211 1	1273 2	N		1			96			
06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1 9	1247 2	N		-0-			96			
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	188 1	1359 2	N		12			108			
08	1488 N	425	-0-	-1063	-0-	199 1	354 2	N		3			111			
09	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	13 9	1024 2	N		2			113			
						68 1										
						3 9										
						195 1										
						2 9										

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MEEK, ROBERT E.															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	326 1	1946 2	N		72			256		
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79 9	1412 2	N		49	178 1		127		
06	2310 N	1783	-0-	-527	-0-	234 1	1543 2	N		6			133		
07	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	233 1	1750 2	N		34			167		
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	7 9	1794 2	N		13			180		
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	37 9	1683 2	N		4			184		
						344 1									
						14 9									
						320 1									
						4 9									
ROBERT E. MEEK												WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	105 1	628 2	N		1			121		
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1 9	539 2	N		2			123		
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	89 1	503 2	N		1			124		
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 9	687 2	N		3			127		
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	76 1	628 2	N		2			129		
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	101 1	387 2	N		-0-			129		
						3 9									
						120 1									
						2 9									
						74 1									
JOHNSON HEIRS												WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
RICHTER-NILES												WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877			
04	8730 X	7942	-0-	-788	-0-	563 1	7347 2	N		29			131		
05	8928 X	6931	-0-	-1997	-0-	32 9	6412 2	N		34			165		
06	7920 X	7065	-0-	-855	-0-	482 1	6591 2	N		15			180		
07	8215 X	6991	-0-	-1224	-0-	37 9	6510 2	N		26	177 1		29		
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	457 1	7621 2	N		10			39		
09	7950 X	7687	-0-	-263	-0-	11 9	7020 2	N		13			52		
						624 1									
						11 9									
						653 1									
						14 9									

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.12689 - 13209				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726 - 13260				
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GRAFF				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250 - 10372				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122 - 11142				
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-			379
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	57 2	N	3			382
						3 9						
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	74 1	63 2	N	-0-			382
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17 1	42 2	N	3			385
						3 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							385
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							385
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900 - 10920				
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	543 1	2782 2	N	281	175 1		350
						309 9						
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	975 1	2837 2	N	93	163 1		280
						102 9						
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	788 1	2987 2	N	211	176 1		315
						232 9						
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	939 1	2836 2	N	155	177 1		293
						171 9						
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-							293
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-							293

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2											//CONT.// //CONT.// WELL #:		72681 250 337080 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA																	
											RRCID ->		214566	COMPL. DATE		02/27/2014	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10495	-	10768														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
04		367	N		367		-0-		-0-		-0-						24	1	12	9	331	2	N			11									716		
05		572	N		572		-0-		-0-		-0-						129	1	26	9	417	2	N			24		177	1						563		
06		738	N		738		-0-		-0-		-0-						243	1	35	9	460	2	N			32									595		
07		648	N		648		-0-		-0-		-0-						229	1	25	9	394	2	N			23									618		
08		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT									618		
09		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT									618		
BLESSING UNIT NO. 2											WELL #:		2	RRCID ->		221662	COMPL. DATE		06/19/2006	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10750	-	10852											
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										1	
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-									1		
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-									1		
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N			5									6		
08		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT									6		
09		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT									6		
EAST BLESSING UNIT											WELL #:		4	RRCID ->		236490	COMPL. DATE		05/08/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11166	-	11172											
04		35	N		35		-0-		-0-		-0-						10	1	9	9	16	2	N			8									791		
05		65	N		65		-0-		-0-		-0-						10	1	39	1	16	2	N			35		178	1						648		
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N			48									696		
07		67	N		67		-0-		-0-		-0-						5	1			20	2	N			38									734		
08		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						42	9					N		NO	RPT									734		
09		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT									734		
BLESSING UNIT NO. 2											WELL #:		3	RRCID ->		246966	COMPL. DATE		10/21/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10592	-	10600											
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						3						N			-0-										69	
05	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						3						N			-0-										69	
06	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						3						N			-0-										69	
07	14B2	EXT		25		-0-			-0-		-0-		25				10	1			15	2	N			-0-										69	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						28						N		NO	RPT										69	
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-						28						N		NO	RPT										69	
EAST BLESSING UNIT											WELL #:		2	RRCID ->		276552	COMPL. DATE		02/11/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10460	-	10506											
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										72	
05	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										72	
06	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										72	
07	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			5										77	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT										77	
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT										77	
EAST BLESSING UNIT											WELL #:		1	RRCID ->		279747	COMPL. DATE		01/28/2014	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9708	-	9744											
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										87	
05	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										87	
06	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										87	
07	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N			-0-										87	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT										87	
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO	RPT										87	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	3	23	9	Y	21	157	1		12
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295	3	17	9	Y	15				27
06	1770 X	933	-0-	-837	-0-	933	3			Y	-0-				27
07	1829 X	871	-0-	-958	-0-	871	3			Y	-0-				27
08	1829 X	905	-0-	-924	-0-	905	3			Y	-0-				27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014															
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	462	3	8	9	Y	7	28	1		3
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	434	3	7	9	Y	6				9
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3			Y	-0-				9
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-				9
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-				9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111															
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	610	3	89	9	N	81	184	1		77
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	434	3	87	9	N	79				156
06	720 N	321	-0-	-399	-0-	313	3	8	9	N	7				163
07	713 N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-				163
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-				163
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				163
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847															
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12	9	N	11				40
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	434	3	24	9	N	22				62
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				62
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				62
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				62
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				62
PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10390	- 10466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10774	- 10782		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10752	- 10760		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10434	- 10496		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10752	- 10762		
04	5760 X	5662	-0-	-98	-0-	476 1	5186 3	N	-0-	180
05	5952 X	4620	-0-	-1332	-0-	439 1	4107 3	N	67	78
						74 9				
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	439 1	4107 3	N	45	123
						50 9				
07	5859 X	5101	-0-	-758	-0-	483 1	4538 3	N	73	196
						80 9				
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	627 1	5194 3	N	91	287
						100 9				
09	5670 X	4179	-0-	-1491	-0-	542 1	3557 3	N	73	360
						80 9				

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12062	- 12071		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-					85
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	652 2	17 9	N	15	96
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	594 2	12 9	N	11	108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	456 2	13 9	N	12	116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	116
									NO RPT	116

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																				
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508																				
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746																				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729																				
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374																				
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2						N	-0-					-0-
05	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2						N	-0-					-0-
06	3990	X	2638	-0-	-1352	-0-	2638	2						N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-								N	-0-					-0-
08	3286	X	355	-0-	-2931	-0-	355	2						N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-								N	NO RPT					-0-
QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																				
GALLOWAY ENERGY CO. 293303																				
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570																				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213																				
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566																				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RABEL (7600)			74097 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP			829482					
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 095120	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH 10247	PERF. 7610 - 7614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470					
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44	RRCID -> 206261	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3882 - 3888	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470					
BROWN, MINNIE			WELL #: 6	RRCID -> 140224	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3107 - 3119	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 26	RRCID -> 144520	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3180 - 3196	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #: 15	RRCID -> 236981	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 4331	PERF. 3212 - 3286	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 38	RRCID -> 271147	COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3080 - 3090	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
SHERROD				WELL #: 1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 -	5564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 -	6977
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 -	7736
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 -	7732
04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	586 1	4391 2	N	49	179
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	597 1	4167 2	N	34	213
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	562 1	4106 2	N	14	227
07	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	575 1	4287 2	N	11	238
08	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	647 1	4148 2	N	7	245
09	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	643 1	4061 2	N	7	100
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
BAIN				WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 -	7592
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
		512179												
WELL #:		9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
		512179												
WELL #:		9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMSEY (8300 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE B														
		74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		521516												
WELL #:		2		RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318				
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			165
07	3267	3495	-0-	-0-	228	228				N	365	320	1	210
*08	1511 R	1283	-0-	-0-	-228	-0-				N	140	310	1	40
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
RAMSEY (8600 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HERDER, GEORGE														
		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		521516												
WELL #:		1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMSEY (9300 WILCOX)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA														
		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		451280												
WELL #:		2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337				
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-				N	81			378
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-				N	81			459
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-				N	95	172	1	382
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-				N	60			442
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			442
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			442

RAMSEY (9500)																		
KARPER OIL & GAS CORPORATION																		
DIXON, LOMA G/U																		
WELL #:					74471 705	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					451280													
					2	RRCID -> 113334					COMPL. DATE 07/29/1984							
											TOTAL DEPTH 10300							
											PERF. 9524 - 9540							
CNTY: COLORADO																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500)																		
SHINER EXPLORATION, LLC																		
RAMSEY-WOOD																		
WELL #:					74471 799	NON-ASSOCIATED					EXEMPT							
					777367													
					1	RRCID -> 173262					COMPL. DATE 04/09/1999							
											TOTAL DEPTH 10873							
											PERF.10464 - 10465							
CNTY: COLORADO																		
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)																		
MAGNUM PRODUCING, LP																		
POOLE																		
WELL #:					74473 426	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					521516													
					1	RRCID -> 047134					COMPL. DATE 06/05/1993							
											TOTAL DEPTH 9700							
											PERF. 9332 - 9342							
CNTY: COLORADO																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN																		
WELL #:					2	RRCID -> 050040					COMPL. DATE 01/29/1985							
											TOTAL DEPTH 10844							
											PERF. 3566 - 3600							
CNTY: COLORADO																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)																		
MAGNUM PRODUCING, LP																		
PRIESMEYER, L.																		
WELL #:					74473 430	NON-ASSOCIATED					EXEMPT							
					521516													
					1	RRCID -> 158691					COMPL. DATE 04/22/1996							
											TOTAL DEPTH 9700							
											PERF. 9368 - 9372							
CNTY: COLORADO																		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1836	2	N	37							198
						41	9											
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1950	2	40	9	N	36	162	1					72
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	49							121
						54	9											
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	45							166
						50	9											
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	28	150	1					44
						31	9											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							44

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED														
74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	120 1	1056 2	N	24					154
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	26 9								
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1146 2	23 9	N	21	134	1			41
						120 1	1048 2	N	18					59
						20 9								
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	124 1	656 2	N	21					80
						23 9								
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	120 1	902 2	N	10					90
						11 9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					90
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"														
74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER														
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS 263648 WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195														
04	12810 X	12005	-0-	-805	-0-	598 1	11254 2	N	139	183	1	3	8	57
						153 9								
05	13237 X	12156	-0-	-1081	-0-	615 1	11414 2	N	115	2	8			170
						127 9								
06	12780 X	12197	-0-	-583	-0-	598 1	11468 2	N	119	167	1			122
						131 9								
07	13206 X	11661	-0-	-1545	-0-	475 1	11045 2	N	128	169	1	3	8	78
						141 9								
08	13206 X	9934	-0-	-3272	-0-	417 1	9416 2	N	92	1	8			169
						101 9								
09	12210 X	11717	-0-	-493	-0-	567 1	11059 2	N	83	178	1	1	8	73
						91 9								
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
04	18480 X	17326	-0-	-1154	-0-	748 1	16259 2	N	290	184	1	2	8	189
						319 9								
05	19096 X	17536	-0-	-1560	-0-	775 1	16476 2	N	259	362	1	2	8	84
						285 9								
06	17970 X	16812	-0-	-1158	-0-	750 1	15783 2	N	254	178	1	1	8	159
						279 9								
07	18414 X	17234	-0-	-1180	-0-	765 1	16193 2	N	251	357	1	1	8	52
						276 9								
08	18414 X	16206	-0-	-2208	-0-	724 1	15225 2	N	234	178	1	1	8	107
						257 9								
09	17340 X	15450	-0-	-1890	-0-	715 1	14481 2	N	231	177	1	1	8	160
						254 9								

RANKIN (COOK MTN. IV)														
GORDY OIL COMPANY														
MILKY WAY														
WELL #: 1 RRCID -> 299005 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9214 - 9296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	114804 X	114804	-0-	-0-	-0-	1664	1	108938	2	N	3820	3683	1	304
05	104118 X	104118	-0-	-0-	-0-	4202	9							
06	98640 X	87068	-0-	-11572	-0-	100488	2	3630	9	N	3300	3122	1	482
						2652	1	81814	2	N	2365	2475	1	372
						2602	9							
07	101928 X	79039	-0-	-22889	-0-	76943	2	2096	9	N	1905	1849	1	428
08	101928 X	67345	-0-	-34583	-0-	65759	2	1586	9	N	1442	1447	1	423
*09	98640 X	65805	-0-	-32835	-0-	64358	2	1447	9	N	1315	1434	1	304
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HOLMES														
WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			593
HCWD-58														
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
VANTAGE OPERATING, LLC														
DUNKS														
WELL #: 1 RRCID -> 294983 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9493 - 9584														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
THARP, KATHLEEN														
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388														
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	6062	2	67	9	N	61	161	1	59
05	8711 X	2907	-0-	-5804	-0-	2872	2	35	9	N	32			91
06	7230 X	2667	-0-	-4563	-0-	2628	2	39	9	N	35			126
07	7471 X	6096	-0-	-1375	-0-	6056	2	40	9	N	36			162
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			162
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			162
THARP, KATHLEEN														
WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324														
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3368	2	35	9	N	32	164	1	77
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2872	2	33	9	N	30			107
06	2160 X	887	-0-	-1273	-0-	856	2	31	9	N	28			135
07	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	1918	2	31	9	N	28			163
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			163
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			163

RANKIN (DY 8050 SAND) WRD OPERATING LLC THARP				74691 250 100758 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANKIN (REKLAW) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN				74691 300 612858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) AKG OPERATING COMPANY JOANN				74807 666 009566 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260) AMRW, LLC SWEET, E. A. "A"				74821 460 102699 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350) ACE FIELD SERVICES, INC. I P FARMS -N-				74821 477 003526 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019																	

RATTLESNAKE MOUND (6400)				74821 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
BLACKSTONE 156				WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	6801	PERF. 6963 - 6970	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1859	1935 1	273
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1838	1609 1	502
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1186	1445 1	243
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1765	1691 1	317
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1521	1291 1	547
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1520	1610 1	457

RATTLESNAKE MOUND (7000)						74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
LTS OIL & GAS						511745										
STATE LEASE 66709						WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL	DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL	DEPTH	9322	PERF.10200 - 10210	
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-		165
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	238	1	1551	2	N	169		334
							186	9						
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	131	1	1262	2	N	285	521 1	98
							314	9						
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	127	1	1081	2	N	374	362 1	110
							411	9						
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	595	2	N	409	354 1	165
							450	9						
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	N	198	178 1	185
							218	9						

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.13145 - 13281	
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	4		53
							4	9						
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	-0-		53
06	870	N	400	-0-	-470	-0-	37	1	363	2	Y	-0-		53
07	1364	N	86	-0-	-1278	-0-	9	1	77	2	Y	-0-		53
08	465	X	75	-0-	-390	-0-	10	1	65	2	Y	-0-		53
09	1740	X	61	-0-	-1679	-0-	7	1	54	2	Y	-0-		53

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL	DEPTH 11426	PERF.11400	- 11420	
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	1033	1	9889	2	Y	58			228
							64	9							
05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1152	1	7502	2	Y	29	186	1	71
							32	9							
06	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	926	1	8933	2	Y	45			116
							50	9							
07	10044	X	9077	-0-	-967	-0-	951	1	8074	2	Y	47			163
							52	9							
08	10044	X	7480	-0-	-2564	-0-	1025	1	6423	2	Y	29			192
							32	9							
09	10980	X	9109	-0-	-1871	-0-	1008	1	8089	2	Y	11			203
							12	9							

RAVEN FOREST (NAVARRO)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT 12															
WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260	1	12164	2	N	-0-			112	
05	26598	9945	-0-	-16653	-0-	525	1	9420	2	N	-0-			112	
06	18300 #	5464	-0-	-12836	-0-	112	1	5352	2	N	-0-			112	
07	15438 #	8290	-0-	-7148	-0-	282	1	8008	2	N	-0-			112	
08	13950 #	13724	-0-	-226	-0-	415	1	13309	2	N	-0-			112	
09	13410 #	6910	-0-	-6500	-0-	185	1	6725	2	N	-0-			112	
RAVEN FOREST (TAYLOR)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	8			61	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	441	2	N	5			66	
06	1920 N	725	-0-	-1195	-0-	68	1	657	2	N	-0-			66	
07	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	154	1	967	2	N	-0-			66	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-			66	
RAYWOOD (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LURA MIRE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	27			232	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	9	309	2	N	35			267	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	102	1	25	2	N	-0-			267	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39	9	522	2	N	101	178	1	189	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	26			215	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	161	1							215	
						111	9								
						62	1								
						29	9								
										N	NO RPT				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.															
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874													
HOLBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON				WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926													
HANKAMER				WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					502
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					514
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					520
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					526
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					532

HANKAMER-PICKETT				WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025																	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)			74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
TEXACO FEE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL	DEPTH	14477	PERF.	13726 - 13766		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/30/2025												
TEXACO FEE "B"			WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	13145 - 13264		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/30/2025												
TEXACO FEE "B"			WELL #:	4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12940 - 13008		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)			74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553												
HOLBROOK, ELLEN			WELL #:	1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.	12095 - 12171		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)			74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
BLOXSOM ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	192899	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	12193 - 12251		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)			74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900												
TEXACO FEE			WELL #:	1	RRCID ->	145486	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7451 - 7471		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10400)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
RAYWOOD (YEGUA 10,700)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MITCHELL, THEO														
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HEBERT, EMILE														
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378														
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	2	N	5			147
						6	9							
05	2542 N	2252	-0-	-290	-0-	210	1	2034	2	N	7			154
						8	9							
06	2370 N	2089	-0-	-281	-0-	206	1	1877	2	N	5			159
						6	9							
07	2356 N	2058	-0-	-298	-0-	212	1	1843	2	N	3			162
						3	9							
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	209	1	2141	2	N	-0-			162
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	201	1	2105	2	N	2			164
						2	9							
FARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4420	2	N	5			122
						6	9							
05	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	442	1	4278	2	N	23	132	1	12
						25	9							
06	4920 X	4382	-0-	-538	-0-	433	1	3940	2	N	8			20
						9	9							
07	5084 X	4275	-0-	-809	-0-	440	1	3825	2	N	9			29
						10	9							
08	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	422	1	4324	2	N	8	1	8	36
						9	9							
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	432	1	4509	2	N	10			46
						11	9							
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)														
COSTA ENERGY, LLC														
WHITTAKER														
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352															
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #:	1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	13484	PERF.13220 - 13240						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	7170 X	7007	-0-	-163	-0-		6787	2	220	9	N	200	357	1			40		
05	7254 X	6966	-0-	-288	-0-		6749	2	217	9	N	197	180	1			57		
06	6990 X	6721	-0-	-269	-0-		6509	2	212	9	N	193	170	1			80		
07	7254 X	6898	-0-	-356	-0-		6674	2	224	9	N	204	184	1			100		
08	7254 X	7112	-0-	-142	-0-		6900	2	212	9	N	193	184	1			109		
09	7020 X	6754	-0-	-266	-0-		6542	2	212	9	N	193	180	1			122		

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553								
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	2	Y	-0-		123
05	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2	Y	-0-		123
06	4020	X	3489	-0-	-531	-0-	3489	2	Y	-0-		123
07	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	3460	2	Y	-0-		123
08	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	3659	2	Y	-0-		123
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	Y	-0-		123

FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT				263648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
				WELL #:	1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL	DEPTH	12811	PERF.11671 - 11887	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000				TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	256	1	2715	2	Y	14		72
						15	9						
05	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	278	1	2696	2	Y	12		84
						13	9						
06	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	261	1	2381	2	Y	10		94
						11	9						
07	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	279	1	2426	2	Y	11		105
						12	9						
08	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	269	1	2752	2	Y	13	1 8	117
						14	9						
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	267	1	2791	2	Y	10		127
						11	9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59

MALLETT					WELL #:	1	RRCID -> 115271	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12008 - 12094
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//			911874													
MALLETT			WELL #:			2	RRCID -> 177580			COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)						75010 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
MITCHELL, TUER			WELL #:			1 C	RRCID -> 124952			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)						75010 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874													
MALLET-MITCHELL UNIT #1			WELL #:			1 U	RRCID -> 124169			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
RC (JACKSON)						75011 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
J. JONES			WELL #:			1	RRCID -> 250569			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
REASONER (12600)						75057 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: BRAZORIA			
ARCADIA OPERATING, LLC						028734													
POOLE			WELL #:			3	RRCID -> 197643			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					218	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					226	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					228	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					234	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					241	
POOLE			WELL #:			2	RRCID -> 197874			COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		74	7		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	36					151
								40	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	337	2	N	44					195
								48	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	N	5					200
								6	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	17					217
								19	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	288	2	N	21					238
								23	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					238
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720									
04	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	1	11495	2	N	640	546	1			298
								704	9									
05	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	1	11778	2	N	619	541	1			376
								681	9									
06	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	1	11154	2	N	484	613	1			247
								532	9									
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	1	6700	2	N	338	358	1			227
								372	9									
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	1	10605	2	N	479	360	1			346
								527	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	-0-					N	NO RPT					346
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946									
04	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	-0-	2352	2	146	9	N	133	182	1			170
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	-0-	2332	2	157	9	N	143	179	1			134
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	2	165	9	N	150	161	1			123
07	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	-0-	2296	2	166	9	N	151	180	1			94
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2	171	9	N	155					249
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-					N	NO RPT					249
MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)			75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
O.B. RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75177 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																				
O.B. RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 265258			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025																										
RED FISH REEF (AB-4)						75234 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS													
GULF RESOURCE RECOVERY CORP.						101789																				
RFR TRACT 247						WELL #:	188	RRCID -> 102549			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799			PERF.12582 - 12586									
04	14B	DENY		806	-0-	806	52955		404	2	402	9	Y		365		179	1							186	
05	14B	DENY		7563	-0-	7563	60518		7436	2	127	9	Y		115		158	1							143	
06	14B	DENY		8722	-0-	8722	69240		8642	2	80	9	Y		73										216	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69240						Y		NO RPT										216	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69240						Y		NO RPT										216	
09	8730	#	NO RPT	-0-	-8730	60510							Y		NO RPT										216	
RED FISH REEF (F-4)						75234 013	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC						293375																				
RFR F-4 SD UNIT						WELL #:	191	RRCID -> 109058			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9705			PERF. 9224 - 9247									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N		NO RPT										-0-	
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)						75234 039	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC						293375																				
RFR TRACT 247						WELL #:	144	RRCID -> 081431			COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14551			PERF.10090 - 10157									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT										-0-	
RFR TRACT 225						WELL #:	132	RRCID -> 093316			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 11850			PERF.10090 - 10213									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-	
GBS "A" ST 247						WELL #:	198	RRCID -> 190463			COMPL. DATE 10/04/2015			TOTAL DEPTH 10760			PERF. 9664 - 9674									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT										2	

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 052 293375 WELL #: 213	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
					RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
					RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744	- 9760	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
					RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 11056	- 11068	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
					RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 10878	- 11062	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
					RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 10068	- 10090	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 247					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 U					RRCID -> 052698					COMPL. DATE 05/16/1972				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10700 - 10720				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 247														
75234 299					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 199					RRCID -> 144286					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10837				
										PERF.10238 - 10266				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
RFR FRI0 15 GU														
WELL #: 184					RRCID -> 226731					COMPL. DATE 12/18/1981				
										TOTAL DEPTH 11180				
										PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 312					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 L					RRCID -> 008113					COMPL. DATE 02/05/1963				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10891 - 10898				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 351					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 175 U					RRCID -> 070463					COMPL. DATE 12/17/1976				
										TOTAL DEPTH 10500				
										PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 390					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 154DF					RRCID -> 076257					COMPL. DATE 02/23/1988				
										TOTAL DEPTH 11438				
										PERF. 9256 - 9264				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
RFR TRACT 246				WELL #:	2	RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RFR TRACT 246				WELL #:	181	RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH		11380	PERF.10151 - 10318						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
RFR TRACT 247				WELL #:	175-L	RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH		10500	PERF.10188 - 10208						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B)				75234 429	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
RFR TRACT 247				WELL #:	23	RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		10761	PERF. 9954 - 9960						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
RFR TRACT 225				WELL #:	50	RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 9385 - 9395						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4)				75234 559	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
RFR TRACT 246				WELL #:	73	RRCID -> 073274		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9650	PERF. 9427 - 9433					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500 - 10521							
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066 - 13075							
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384 - 10389							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922 - 2933							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)			75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 225			WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409 - 3429	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
STATE TRACT 204			WELL #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010								
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)			75236 810	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 206			WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520 - 8556	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 205			WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10912 - 11020	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			1031
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 10928 - 10990	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499														
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007														
RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853														
04	6210 #	5361	-0-	-849	-0-	950 1	4278 2	N		65	84 1			42
05	6417 #	5504	-0-	-913	-0-	891 1	4524 2	N		29	60 1			11
06	6210 #	4566	-0-	-1644	-0-	755 1	3741 2	N		19	13 1			17
07	6417 #	5050	-0-	-1367	-0-	836 1	4112 2	N		44	34 1			27
08	5642 #	4947	-0-	-695	-0-	818 1	4042 2	N		31	34 1			24
09	5370 #	NO RPT	-0-	-5370	-0-	53 4	34 9	N		NO RPT				24
REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715														
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER														CNTY: FAYETTE			
//CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					63	
05	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-					63	
06	2460 X	2293	-0-	-167	-0-	2293	2			N	-0-					63	
07	2542 X	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					63	
08	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					63	
09	2430 X	2223	-0-	-207	-0-	2223	2			N	-0-					63	
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI														CNTY: FAYETTE			
WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530																	
04	5880 X	4344	-0-	-1536	-0-	4344	1			N	-0-					48	
05	6231 X	3868	-0-	-2363	-0-	3866	1	2	9	N	2					50	
06	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	1	1	9	N	1		1	1		50	
07	6231 X	5977	-0-	-254	-0-	5977	1			N	-0-					50	
08	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	5582	1			N	-0-					50	
09	6030 X	5610	-0-	-420	-0-	5609	1	1	9	N	1		1	1		50	
TYE UNIT														CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964																	
04	3000 N	2133	-0-	-867	-0-	2132	1	1	9	N	1					108	
05	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	2121	1			N	-0-					108	
06	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2673	1	1	9	N	1		1	1		108	
07	2821 X	1989	-0-	-832	-0-	1989	1			N	-0-		1	1		107	
08	2728 X	1556	-0-	-1172	-0-	1556	1			N	-0-					107	
09	2670 X	1860	-0-	-810	-0-	1860	1			N	-0-					107	
ETHELMAE														CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624																	
04	9960 X	9574	-0-	-386	-0-	9574	1			N	-0-		1	1		240	
05	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	1			N	-0-		1	1		239	
06	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	1			N	-0-					239	
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	1			N	-0-		1	1		238	
08	11625 X	11145	-0-	-480	-0-	11145	1			N	-0-		1	1		237	
09	11250 X	11183	-0-	-67	-0-	11183	1			N	-0-		1	1		236	
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"														CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526																	
04	2340 N	1318	-0-	-1022	-0-	166	1	1141	2	N	10		1	8		69	
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1256	2	N	7		1	8		75	
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	304	1	2288	2	N	9					84	
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	350	1	2153	2	N	196		186	1		94	
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	310	1	1963	2	N	6					100	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN				
						RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.11206	-	11428		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	246	1	1690	2	N	-0-					154
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	227	1	1592	2	N	47	178	1			23
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	9									
07	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	216	1	1626	2	N	10					33
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264	1	1619	2	N	7					40
							8	9									
							262	1	1658	2	N	5					45
							6	9									
											N	NO RPT					45
KAEICHELE "170"				WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11204	-	11531		
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	347	1	2387	2	N	5					167
05	3162	X	2437	-0-	-725	-0-	6	9									
06	3060	X	2462	-0-	-598	-0-	300	1	2101	2	N	33	172	1			28
07	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	36	9									
08	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	287	1	2160	2	N	14					42
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	15	9									
							313	1	1921	2	N	5					47
							6	9									
							366	1	2319	2	N	6					53
							7	9									
											N	NO RPT					53
REASER				WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL	DEPTH	11798	PERF.11440	-	11568		
04	12514	X	6896	-0-	-5618	-0-	875	1	6017	2	Y	4					154
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	4	9									
06	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	795	1	5578	2	Y	15	2	8			167
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	17	9									
08	6076	X	4233	-0-	-1843	-0-	671	1	5057	2	Y	8					175
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9									
							922	1	5661	2	Y	5	1	8			179
							6	9									
							577	1	3655	2	Y	1					180
							1	9									
											Y	NO RPT					180
REASER				WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11153	-	11530		
04	5738	X	3117	-0-	-2621	-0-	394	1	2708	2	Y	14	1	8			117
05	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	15	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	346	1	2430	2	Y	7					124
07	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	8	9									
08	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	393	1	2961	2	Y	13					137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9									
							372	1	2285	2	Y	15					152
							17	9									
							364	1	2307	2	Y	12					164
							13	9									
											Y	NO RPT					164
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11256	-	11462		
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025																	

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
REASER														
WELL #: 3														
RRCID -> 192679														
COMPL. DATE 01/09/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11154 - 11516														
CNTY: AUSTIN														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	4350 X	3447	-0-	-903	-0-	431	1	2964	2	N	47	189	1	37
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	52	9	3113	2	N	43			80
06	4020 X	2747	-0-	-1273	-0-	444	1	2415	2	N	10			90
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	47	9	3155	2	N	22			112
08	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	321	1	3146	2	N	12			124
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	11	9			N	NO RPT			124
						24	9							
						497	1							
						13	9							
KAECHLE "170"														
WELL #: 3														
RRCID -> 193089														
COMPL. DATE 01/24/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11306 - 11538														
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	268	1	1839	2	N	4	1	8	60
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	4	9	2421	2	N	7			67
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	345	1	2125	2	N	1			68
07	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	8	9	1507	2	N	2			70
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	282	1	1431	2	N	3			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			73
						2	9							
						226	1							
						3	9							
REASER														
WELL #: 4														
RRCID -> 194941														
COMPL. DATE 05/03/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11133 - 11501														
04	3840 X	3122	-0-	-718	-0-	393	1	2698	2	N	28	189	1	32
05	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	31	9	2867	2	N	23	1	8	54
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	409	1	3571	2	N	26			80
07	3968 X	3365	-0-	-603	-0-	25	9	2865	2	N	31	1	8	110
08	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	474	1	2739	2	N	17			127
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	29	9			N	NO RPT			127
						466	1							
						34	9							
						433	1							
						19	9							
REASER														
WELL #: 5														
RRCID -> 195677														
COMPL. DATE 06/30/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11188 - 11561														
04	4440 X	3590	-0-	-850	-0-	453	1	3112	2	N	23	1	8	99
05	4588 X	4327	-0-	-261	-0-	25	9	3766	2	N	22	1	8	120
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	537	1	3534	2	N	34			154
07	4154 X	2819	-0-	-1335	-0-	24	9	2408	2	N	17			171
08	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	469	1	1935	2	N	18			189
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	37	9			N	NO RPT			189
						392	1							
						19	9							
						306	1							
						20	9							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"			//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: A 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
						RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11243	- 11560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3078	-0-	78	908	388	1 20 9	2670	2	N	18	1	8			182
05	3100 N	2609	-0-	-491	417	325	1 7 9	2277	2	N	6	1	8			187
06	2436 N	2019	-0-	-417	-0-	229	1 69 9	1721	2	N	63	188	1			62
07	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	230	1 8 9	1412	2	N	7	1	8			68
08	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	222	1	1408	2	N	-0-					68
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					68

REASER			WELL #: 6			RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11267	- 11492					
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	270	1 8 9	1859	2	N	7					99
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	231	1 13 9	1617	2	N	12	1	8			110
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	238	1 6 9	1796	2	N	5					115
07	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	225	1 4 9	1384	2	N	4					119
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	376	1 7 9	2379	2	N	6					125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BECKENDORFF			WELL #: 2			RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11190	- 11516					
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	119	1	817	2	N	-0-					172
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-					172
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					172
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	122	1	751	2	N	-0-					172
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	802	2	N	-0-					172
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					172

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 2			RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11111	- 11493					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON, EULA MAY			WELL #: 1			RRCID -> 199886	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL	DEPTH 12090	PERF.11425	- 11834					
04	1650 X	1649	-0-	-1	-0-	208	1 11 9	1430	2	N	10					120
05	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	186	1 11 9	1303	2	N	10					130
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	231	1 11 9	1739	2	N	10					140
07	1891 X	1309	-0-	-582	-0-	180	1 22 9	1107	2	N	20					160
08	1705 X	1460	-0-	-245	-0-	189	1 72 9	1199	2	N	65	171	1			54
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					54

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																	
SCHNEIDER			WELL #:			2			RRCID -> 202602			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817			PERF.11211 - 11391		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2640 X	1290	-0-		-1350	-0-		161	1	1103	2	N		24	178	1			43	
05	2728 X	2723	-0-		-5	-0-		339	1	2375	2	N		8	1	8			50	
06	2640 X	2394	-0-		-246	-0-		281	1	2113	2	N		-0-					50	
07	2077 X	1798	-0-		-279	-0-		252	1	1546	2	N		-0-					50	
08	2769 X	2769	-0-		-0-	-0-		377	1	2389	2	N		3					53	
09	2640 X	NO RPT	-0-		-2640	-0-		3	9			N		NO RPT					53	
REASER					WELL #:	7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11132 - 11500						
04	4230 X	3439	-0-		-791	-0-		434	1	2983	2	N		20					150	
05	3658 X	2476	-0-		-1182	-0-		305	1	2142	2	N		26	1	8			175	
06	2968 X	2968	-0-		-0-	-0-		344	1	2594	2	N		27					202	
07	3565 X	2875	-0-		-690	-0-		399	1	2450	2	N		24					226	
08	3565 X	3004	-0-		-561	-0-		408	1	2587	2	N		8					234	
09	3450 X	NO RPT	-0-		-3450	-0-		9	9			N		NO RPT					234	
ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11306 - 11532						
04	474 N	474	-0-		-0-	-0-		60	1	414	2	N		-0-					89	
05	1835 N	1835	-0-		-0-	-0-		187	1	1639	2	N		8	2	8			95	
06	1359 N	1359	-0-		-0-	-0-		159	1	1198	2	N		2					97	
07	732 N	732	-0-		-0-	-0-		102	1	629	2	N		1	1	8			97	
08	407 N	407	-0-		-0-	-0-		55	1	350	2	N		2					99	
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-		2	9			N		NO RPT					99	
KAECEHE "170"					WELL #:	4	RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11265 - 11564						
04	330 N	32	-0-		-298	-0-		4	1	27	2	N		1	1	8			72	
05	31 N	31	-0-		-0-	-0-		4	1	27	2	N		-0-					72	
06	19 N	19	-0-		-0-	-0-		2	1	17	2	N		-0-					72	
07	787 N	787	-0-		-0-	-0-		110	1	677	2	N		-0-					72	
08	706 N	706	-0-		-0-	-0-		96	1	610	2	N		-0-					72	
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					72	
CRANZ TRUST 834					WELL #:	1	RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11800			PERF.12397 - 12018						
04	3990 X	2356	-0-		-1634	-0-		298	1	2046	2	N		11	1	8			102	
05	4123 X	3170	-0-		-953	-0-		393	1	2754	2	N		21	1	8			122	
06	3030 X	2796	-0-		-234	-0-		326	1	2457	2	N		12					134	
07	3544 X	3544	-0-		-0-	-0-		494	1	3036	2	N		13					147	
08	3889 X	3889	-0-		-0-	-0-		528	1	3342	2	N		17					164	
09	3060 X	NO RPT	-0-		-3060	-0-		19	9			N		NO RPT					164	

RICH RANCH (COOK MTN.)														
AMRWR, LLC														
BLOXSOM														
76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
102699														
WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICH RANCH (YEGUA)														
VANTAGE OPERATING, LLC														
GOVERNOR BILL DANIEL 161														
76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
882608														
WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICH RANCH, N. (12270)														
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.														
HOWELL														
76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
072485														
WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RIO LOCO (YEGUA)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
NAISER, J. E. ET AL														
76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MERTA, CELESTINA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668														
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	635	1	6366	2	N	-0-	178 1	79
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	715	1	7409	2	N	-0-		79
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	11		90
							12	9						
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	332	1	4089	2	N	3		93
							3	9						
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	568	1	6622	2	N	5		98
							6	9						
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	760	1	7879	2	N	10		108
							11	9						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)														77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC														273611									
CORNELIUS														WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002														N	-0-	-0-	-0-
KLEIMANN A														WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513														N	-0-	-0-	-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)														77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC														589978									
JONES ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)														77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC														722926									
ROCK ISLAND SWD														WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-														N	NO RPT	-0-	-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)														77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														531085									
DELTA, D. Z.														WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
04	3000	N	3834	-0-	834	1434	3834	2												N	-0-	-0-	-0-
05	5168	X	3734	-0-	-1434	-0-	3734	2												N	-0-	-0-	-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2												N	-0-	-0-	-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2												N	-0-	-0-	-0-
08	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2												N	-0-	-0-	-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2												N	-0-	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY				565000															
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:	RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012																			

MORRISON, LAVINE O.													WELL #:		2	RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A	
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	315	1	1363	2	N	-0-							194				
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	317	1	927	2	N	13	170	1					37				
							14	9															
06	1830	N	1427	-0-	-403	-0-	264	1	1149	2	N	13							50				
							14	9															
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	339	1	1689	2	N	11							61				
							12	9															
08	1271	N	779	-0-	-492	-0-	260	1	510	2	N	8							69				
							9	9															
09	3000	N	4125	-0-	1125	1125	351	1	3731	2	N	39							108				
							43	9															

STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9656 - 9681	
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	2	N	-0-	74
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	6	1	16	2	N	-0-	74
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	2	N	-0-	74
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-	74
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-	74
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)					77615 653	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HICKS EXPLORATION, LLC					102036							
LUCKETT					WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10378 - 10408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)										77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY										565000											
MILENTZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1576 - 1624	
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	52	1	227	2	N	-0-								-0-	
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	70	1	205	2	N	-0-								-0-	
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	45	1	196	2	N	-0-								-0-	
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	44	1	218	2	N	-0-								-0-	
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	69	1	136	2	N	-0-								-0-	
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-								-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)					77759 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FAYETTE						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280																	
FRITSCH, DAVID A					WELL #:	1	RRCID -> 124762					COMPL. DATE 06/26/1990					TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-		2930	2			N	-0-						194				
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-		3546	2			N	-0-						194				
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071	2			N	-0-						194				
07	3162 X	3046	-0-	-116	-0-		3046	2			N	-0-						194				
08	3534 X	3112	-0-	-422	-0-		3112	2			N	-0-						194				
09	3420 X	3031	-0-	-389	-0-		3031	2			N	-0-						194				
PRAIRIE CREEK					WELL #:	2	RRCID -> 127969					COMPL. DATE 05/25/1988					TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680					
04	780 N	730	-0-	-50	-0-		730	2			N	-0-						94				
05	868 N	819	-0-	-49	-0-		819	2			N	-0-						94				
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-						94				
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-						94				
08	806 N	734	-0-	-72	-0-		734	2			N	-0-						94				
09	960 N	796	-0-	-164	-0-		796	2			N	-0-						94				
PARK UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 132012					COMPL. DATE 06/27/1989					TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618					
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2			N	-0-						108				
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	2			N	-0-						108				
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		2201	2			N	-0-						108				
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		3183	2			N	-0-						108				
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2			N	-0-						108				
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		4002	2			N	-0-						108				
YOUNG, JOHN H., INC.					948460	WELL #:	1	RRCID -> 115952					COMPL. DATE 10/02/1984					TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608				
SMITH																						
04	8550 X	7686	-0-	-864	-0-		826	1	6852	2	N	7	2	1				133				
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-		701	1	6236	2	N	12	3	1				142				
06	8310 X	3535	-0-	-4775	-0-		332	1	3201	2	N	2						144				
07	10633 X	4982	-0-	-5651	-0-		406	1	4569	2	N	6	1	1				149				
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-		1345	1	9471	2	N	14	2	1				161				
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-		1368	1	7824	2	N	16	5	1				172				
KATHRYN					WELL #:	1	RRCID -> 122031					COMPL. DATE 07/03/1986					TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	1				-0-				

ROCKY CREEK (EDWARDS)														CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.															
COUNTS, JOAN															
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 948460															
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	529 1	4386 2	N			1	1 1			179
05	5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	359 1	3189 2	N			-0-				179
06	4860 X	1825	-0-	-3035	-0-	172 1	1653 2	N			-0-				179
07	6045 X	3214	-0-	-2831	-0-	262 1	2952 2	N			-0-				179
08	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	857 1	6038 2	N			1	1 1			179
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	908 1	5194 2	N			1	1 1			179
						1 9									
JULIE														WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1			-0-
JENNIFER														WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158	
04	8670 X	6264	-0-	-2406	-0-	674 1	5589 2	N			1	1 1			78
05	8432 X	4960	-0-	-3472	-0-	500 1	4452 2	N			7	1 1			84
06	8160 X	819	-0-	-7341	-0-	77 1	741 2	N			1				85
07	9269 X	2100	-0-	-7169	-0-	171 1	1927 2	N			2				87
08	9269 X	1453	-0-	-7816	-0-	180 1	1273 2	N			-0-				87
09	6270 X	1358	-0-	-4912	-0-	202 1	1153 2	N			3				90
						3 9									
MARGO														WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695	
04	2010 N	1640	-0-	-370	-0-	177 1	1463 2	N			-0-				87
05	1891 N	1105	-0-	-786	-0-	112 1	993 2	N			-0-				87
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	81 1	784 2	N			-0-				87
07	1705 N	1002	-0-	-703	-0-	82 1	920 2	N			-0-				87
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	204 1	1434 2	N			-0-				87
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	221 1	1263 2	N			-0-				87
ROOT (2150)														78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														781931	
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360 1	787 2	N			-0-				-0-
05	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	536 1	778 2	N			-0-				-0-
06	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	437 1	966 2	N			-0-				-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	506 1	1112 2	N			-0-				-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	929 1	895 2	N			-0-				-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOT (2170)																				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC					78146 430	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
MCLANE TEXAS TRUST					781931															
WELL #: 143					RRCID -> 086496	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2156	- 2170											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM					WELL #: 1	RRCID -> 109650	COMPL. DATE 01/08/1984	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2182	- 2190										
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	538	1	1172	2	N	-0-					-0-			
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	667	1	969	2	N	-0-					-0-			
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	403	1	886	2	N	-0-					-0-			
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	-0-					-0-			
08	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	590	1	568	2	N	-0-					-0-			
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROOT (2250)					78146 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.					295861															
CONCORD, COYLE "B"					WELL #: 2	RRCID -> 199795	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2208	- 2211										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ROOT 'N TOOT'N (YEGUA)					78151 475	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874															
RASMUSSEN					WELL #: 1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956	- 7022										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ROSANNA (WILCOX 10600)					78211 650	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067															
SCHILLER					WELL #: 1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF.10668	- 10688										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ROSANNA (WILCOX 10750)					78211 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067															
WRIGHT, GERTRUDE					WELL #: 1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726	- 10742										
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067						
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067						
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036 - 11080	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		173 1	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			165
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
LAMAY CORPORATION		484025						
MAY - FB		WELL #:	1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723 - 7727	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
IPACT		425810						
GILMAN		WELL #:		RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241 - 6249	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018								
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
ROSENBAUM ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 6241 - 6248	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677						
JACKSON, H. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
ROSENBERG (5025 FRI0)		78319 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
MILLER, SADIE		WELL #:	2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4980)		78321 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #:	2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987 - 4995
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2024						
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499						
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178 - 5180
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2013						
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
DYER "D"		WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8880 - 8890
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734						
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-	3522	2	2802	9	N	2547	2754	1	558
05	9765	9316	-0-	-449	-0-	5313	2	4003	9	N	3639	3178	1	1019
06	23668	16559	-0-	-7109	-0-	11110	2	5449	9	N	4954	5075	1	898
07	33763	21764	-0-	-11999	-0-	14406	2	7358	9	N	6689	7039	1	548
08	9765	21579	-0-	11814	11814	14076	2	7503	9	N	6821	6695	1	674
*09	41342	19489	-0-	-21853	-0-	13091	2	6398	9	N	5816	5752	1	738
ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014														
ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
SUMMERS, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 3535 - 3585						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587														
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13116 - 13210						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	175	1			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	168	1			154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136					290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	173	1			244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					353
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)		78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SYNERGY-PETERSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184338		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12560 - 12565						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUGELEY, S.W. (12600)		78875 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277945		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 13311		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUGELEY, SW. (12850)		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311		PERF.12851 - 12911						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
PETERSEN, RALPH ET AL															
WELL #: 2															
RRCID -> 080271															
COMPL. DATE 01/11/1979															
TOTAL DEPTH 13315															
PERF.12968 - 13045															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	187	2	Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-	2	1	1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
RUGELEY, SW (12850, N)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 094833															
COMPL. DATE 08/08/1981															
TOTAL DEPTH 14296															
PERF.12960 - 13101															
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9459						Y	-0-			176
05	310	3	-0-	-307	9152		3	2			Y	-0-			176
06	11608	1367	-0-	-10241	-0-		64	1	1292	2	Y	10	30	1	156
							11	9							
07	310	242	-0-	-68	-0-		12	1	230	2	Y	-0-			156
08	310	174	-0-	-136	-0-		11	1	163	2	Y	-0-	32	1	124
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			124
RUGELEY, S.W. (13100)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HANSEN, E. O. ET AL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 084291															
COMPL. DATE 07/04/1979															
TOTAL DEPTH 13450															
PERF.13101 - 13110															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOG - OLSON GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 269961															
COMPL. DATE 02/28/2013															
TOTAL DEPTH 16644															
PERF.13135 - 13205															
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		22	1	368	2	Y	1			151
							1	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			151
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		13	1	258	2	Y	-0-	1	1	150
07	372 N	151	-0-	-221	-0-		7	1	143	2	Y	1			151
							1	9							
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	-0-			151
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			151
RUGELEY, SW. (13225)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALLEN, C. R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 197034															
COMPL. DATE 03/06/2013															
TOTAL DEPTH 16000															
PERF.13248 - 13380															
04	540 N	514	-0-	-26	-0-		486	2	28	9	N	25			255
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1059	2	74	9	N	67	179	1	143
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1271	2	98	9	N	89			232
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1301	2	64	9	N	58	180	1	110
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1042	2	69	9	N	63			173
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			173

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 14749					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 13924					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLSON, JO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 15475	PERF.14154	- 14279					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			101
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			101
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995					
04	3000 N	23015	-0-	20015	29586	1275 1	20973 2	Y	697	682 1				348
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766	767 9	39998 2	Y	1129	1072 1				405
06	147872	39218	-0-	-108654	-0-	1242 9	36490 2	Y	829	1057 1				177
07	78527	39434	-0-	-39093	-0-	1816 1	36453 2	Y	980	886 1				271
*08	32289	32289	-0-	-0-	-0-	912 9	29473 2	Y	758	702 1				327
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1903 1								
						1078 9								
						1982 1								
						834 9								
								Y	NO RPT					327
S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE			
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC				100623										
PAULUS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470	- 6494					
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2				N	-0-			34
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872 2				N	-0-			34
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795 2				N	-0-			34
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 1				N	-0-			34
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				N	-0-			34
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2				N	-0-			34

SABINE TRAM (WILCOX 2)															79373 593					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: NEWTON									
OLIPDP II, LLC															100467																								
BLACK STONE-JEBCO															WELL #: 1					RRCID -> 280628					COMPL. DATE 12/10/2013					TOTAL DEPTH 14120					PERF.10576 - 10760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE															
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701 1	201 9			1088 2	N	183	178 1	10 8	134																						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724 1	212 9			1171 2	N	193	15 1	9 8	303																						
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701 1	343 9			1154 2	N	312	378 1	74 8	163																						
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724 1	191 9			1101 2	N	174	196 1	5 8	136																						
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724 1	218 9			1260 2	N	198	181 1		153																						
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701 1	186 9			1127 2	N	169	174 1		148																						
SAM HOUSTON															80054 001					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WALKER									
WHEELER OPERATING CORPORATION															914263																								
GIBBS BROTHERS & COMPANY A															WELL #: 3					RRCID -> 233281					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 2425					PERF. 2038 - 2042				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-															
SANDY (WILCOX, LOWER)															80638 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC															914263																								
KAINER-HARFST GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 247670					COMPL. DATE 02/20/2009					TOTAL DEPTH 11123					PERF.11046 - 11082				
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	65 9			2080 2	N	59	179 1		88																						
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299 1	68 9			1589 2	N	62			150																						
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	276 1	69 9			1165 2	N	63			213																						
07	2542 N	1564	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	274 1	53 9			1237 2	N	48	177 1		84																						
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	318 1	66 9			1279 2	N	60			144																						
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314 1	81 9			1204 2	N	74			218																						
SARAH WHITE, EAST (9200)															81038 800					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																								
WILLIAM RUBEL															WELL #: 1					RRCID -> 287938					COMPL. DATE 08/14/2019					TOTAL DEPTH 9341					PERF. 9251 - 9266				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3792	3882 1		260																						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4186	3886 1		560																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4064	4100 1		524																						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4068	4223 1		369																						
08	3100 N	5769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2669	1303 1	4466 9		N	4060	3995 1		434																						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2669				N	NO RPT			434																						

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
HENCK "A"				WELL #:	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249 - 11253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHIURRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251 - 2258							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752 - 4758							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467							
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036							
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) GCOWS OPERATING LLC PIPKIN, S. W. "A"				81851 726 102135	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 18				RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 8194	-	8204				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26	

SEABREEZE (MARG. 7830) GCOWS OPERATING LLC ACOM, O. H.				81851 730 102135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 15				RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL	DEPTH 8750	PERF. 7752	-	7773				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SEABREEZE, N. (MARG 7) GCOWS OPERATING LLC ORYX-SUN FEE				81853 425 102135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 2				RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 8185	-	8200				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY				81853 437 102135	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 17				RRCID -> 169375	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10028	PERF. 9972	-	10028				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE "A"				81948 300 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
WELL #: 4				RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL	DEPTH 11920	PERF. 9036	-	9094				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL	DEPTH 10219	PERF.10064	-	10084			
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-				21	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-				21	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-				21	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	N	-0-				21	
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	374 2	N	-0-				21	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21	

SEALY (WILCOX CONS.)				//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//		521516														
HINTZ ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-		60	1	702	2	Y		5					133	
								6	9											
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		646	2	40	9	Y		36		78	1		91	
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-		58	1	682	2	Y		56					147	
								62	9											
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		60	1	1014	2	Y		12					159	
								13	9											
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		62	1	1769	2	Y		3		148	1		14	
								3	9											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					14	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890							
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y		-0-					-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y		-0-					-0-	
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			Y		-0-					-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y		-0-					-0-	
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			Y		-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
LIEBERMAN				WELL #:		1	RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 10786							
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-		29	1			N		-0-					79	
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-					79	
06	30	X	16	-0-	-14	-0-		16	2			N		-0-					79	
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-		220	2	6	9	N		5					84	
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-		1	1	154	2	N		1					85	
								1	9											
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N		NO RPT					85	
HILLBOLDT				WELL #:		6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326							
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	N		5					127	
								6	9											
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-		12	1	84	2	N		3					130	
								3	9											
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-		7	1	128	2	N		3					133	
								3	9											
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		7	1	84	2	N		5					138	
								6	9											
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-		30	1	382	2	N		3					141	
								3	9											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					141	
HILLBOLDT				WELL #:		2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385							
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		150	1	996	2	N		-0-					75	
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		155	1	1063	2	N		-0-					75	
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		145	1	1018	2	N		-0-					75	
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		150	1	1166	2	N		-0-					75	
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		140	1	1312	2	N		-0-					75	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					75	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516												
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-		150 1	2165 2	53 9	N	48						195
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-		2094 2	28 9	N	25			114 1				106
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-		168 1	2176 2	69 9	N	63						169
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1	1291 2	N	-0-							169
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		84 1	1303 2	N	-0-							169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							169
SEGNO (Y2-B)			82140 125			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC			100467															
WING, SARAH F.			WELL #:			82	RRCID -> 162290			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)			82140 205			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY			677770															
WING, SARAH F.			WELL #:			32	RRCID -> 155106			COMPL. DATE 11/03/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 5372 - 5378					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
SEGNO (YEGUA 5300)			82140 676			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC			100467															
BLACK STONE 'T'			WELL #:			1	RRCID -> 287044			COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
PRIME OPERATING COMPANY			677770															
WING, SARAH F.			WELL #:			45 U	RRCID -> 008231			COMPL. DATE 12/16/1940			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)										82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY										677770									
WING, SARAH F.										WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WING, SARAH F.										WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
SEGNO, SOUTH (WILCOX)										82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854									
CARTWRIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214					
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)										82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY										677770									
WING, SARAH F.										WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8462 - 8468	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WING, SARAH F.										WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WING, SARAH F.										WELL #: 16		RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8292 - 8304	
06	7480	6365	-0-	-1115	-0-	498 1	5799	2	N	62				62					
07	7958	7854	-0-	-104	-0-	68 9	7064	2	N	161				223					
08	7750	6761	-0-	-989	-0-	613 1	6126	2	N	14	142	1		95					
09	7500	5748	-0-	-1752	-0-	177 9	5140	2	N	7				102					
						620 1													
						15 9													
						8 9													

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)														
PRIME OPERATING COMPANY														
WING, SARAH F.														
WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	1860 #	1418	-0-	-442	-0-	605 1	788 2	N	23		27	1		24
05	1705 #	1197	-0-	-508	-0-	25 9	622 2	N	29		25	1		28
06	1650 #	925	-0-	-725	-0-	543 1	437 2	N	32		31	1		29
07	1705 #	988	-0-	-717	-0-	32 9	403 2	N	42		35	1		36
08	1705 #	554	-0-	-1151	-0-	453 1	382 2	N	21		34	1		23
09	1410 #	702	-0-	-708	-0-	35 9	501 2	N	37		41	1		19
						539 1								
						46 9								
						149 1								
						23 9								
						160 1								
						41 9								
SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIKULEC -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
COOK, KATHERINE E.														
WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LIBERTY, EDWIN P.														
WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
LIBERTY, EDWIN P.														
WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					30
HOFFMAN ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					19

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314												
SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
HOFFMAN				WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314							
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
STEINBACH G				WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 - 5012
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC GONZALES, ET AL				//CONT.// 82265 500 218314 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
				RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH		5134		PERF. 4925 - 4936						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			3	3 2	Y	-0-				8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			3		Y	-0-				8
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			3		Y	-0-				8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			3		Y	NO RPT				8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B				WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH		5290		PERF. N/A				
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				13
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				13
STEINBACH I				WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 5035 - 5062				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
STEINBACH H				WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH		5192		PERF. 5051 - 5082				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				23
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				23
MEUTH				WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH		5185		PERF. N/A				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
TSCHATSCHULA				WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH		5470		PERF. 5202 - 5230				
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				9
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5312		PERF. 5122 - 5138		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				29
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				29
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				29
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				29
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				29

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BASTROP								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314														
BEHRENS-GLOGER				WELL #:		2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		5450	PERF. 5170 - 5210						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
STUESSY				WELL #:		1	RRCID -> 225313		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		5279	PERF. 5048 - 5065						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEINBACH "D"				WELL #:		1	RRCID -> 286866		COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH		5355	PERF. 5231 - 5253						
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
STEINBACH "F"				WELL #:		3	RRCID -> 286928		COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH		5362	PERF. 5206 - 5233						
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
E P C OIL & GAS, INC.						238482														
STANCIK, JANICE KAY				WELL #:		1	RRCID -> 142139		COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH		5270	PERF. N/A						
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					10	
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					10	
06	9	#	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					10	
07	9	#	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					10	
08	7	#	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					10	
09	7	#	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					10	
KRAUSS, DONNA				WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH		5264	PERF. N/A						
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					32	
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					32	
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					32	
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					32	
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					32	
*09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					32	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.//		238482								
ROITSCH, ROGER				WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			11	
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11	
06	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			11	
07	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-			11	
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			11	
09	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			11	
ROITSCH, ROGER				WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A	
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			11	
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11	
06	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-			11	
07	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			11	
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			11	
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			11	
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115	
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-	
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-	
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-	
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			24	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			24	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			24	
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			24	
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			24	
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS				WELL #:		1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5050 - 5068	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			35	
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			35	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			35	
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			35	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			35	
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-				WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4923 - 4939	
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-	
05	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2		Y	-0-			-0-	
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-	
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2		Y	-0-			-0-	
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-			-0-	
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169													
ESCHBERGER -A-			WELL #:			1	RRCID -> 126971			COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932 - 4945				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
MATTINGLY			WELL #:			1	RRCID -> 127294			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032 - 5064				
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10	
GONZALES			WELL #:			1	RRCID -> 127303			COMPL. DATE 04/01/1988			TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968				
04	41 R		41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					8	
05	62 #		41	-0-	-21	-0-	41	2				Y	-0-					8	
06	60 #		39	-0-	-21	-0-	39	2				Y	-0-					8	
07	62 #		41	-0-	-21	-0-	41	2				Y	-0-					8	
08	45 R		45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					8	
09	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					8	
DWORACZYK			WELL #:			1	RRCID -> 127744			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984				
04	74 R		74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-					10	
05	93 #		70	-0-	-23	-0-	70	2				Y	-0-					10	
06	97 R		97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					10	
07	93 #		74	-0-	-19	-0-	74	2				Y	-0-					10	
08	93 #		74	-0-	-19	-0-	74	2				Y	-0-					10	
09	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					10	
ESCHBERGER -B-			WELL #:			2	RRCID -> 127839			COMPL. DATE 06/24/1988			TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950				
04	295 R		295	-0-	-0-	-0-	295	2				Y	-0-					15	
05	227 R		227	-0-	-0-	-0-	227	2				Y	-0-					15	
06	213 R		213	-0-	-0-	-0-	213	2				Y	-0-					15	
07	219 R		219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-					15	
08	217 #		162	-0-	-55	-0-	162	2				Y	-0-					15	
09	210 #	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT					15	
ESCHBERGER -C-			WELL #:			3	RRCID -> 128239			COMPL. DATE 08/02/1988			TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924 - 4940				
04	180 #		98	-0-	-82	-0-	98	2				Y	-0-					11	
05	217 #		115	-0-	-102	-0-	115	2				Y	-0-					11	
06	210 #		155	-0-	-55	-0-	155	2				Y	-0-					11	
07	217 #		182	-0-	-35	-0-	182	2				Y	-0-					11	
08	305 R		305	-0-	-0-	-0-	305	2				Y	-0-					11	
09	120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					11	
ECHO-BLASIG			WELL #:			2	RRCID -> 128434			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 - 5177				
04	30 #		16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-					23	
05	31 #		17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-					23	
06	30 #		23	-0-	-7	-0-	23	2				Y	-0-					23	
07	31 #		17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-					23	
08	31 #		16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-					23	
09	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					23	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169										
WYNN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7			52		
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	Y	18	42	1	28		
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5			33		
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11			44		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			46		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			46		
HALBADIER				WELL #:		1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030		
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	Y	10			47		
05	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4666	2	22	9	Y	20			67		
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			67		
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			67		
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	Y	10			77		
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			77		
STEINBACH -B-				WELL #:		1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050		
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-		
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-		
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-		
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-		
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-		
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-		
COOK, B. M.				WELL #:		1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			59		
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			59		
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			59		
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			59		
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2			61		
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			61		
STEIN, CAROLYN				WELL #:		1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2	39	1	3		
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	87	2	9	9	Y	8			11		
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	102	2	6	9	Y	5			16		
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	84	2	8	9	Y	7			23		
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3			26		
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			26		
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-		
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-		
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-		
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BEHRENS, C.				WELL #:		1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		5	RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964 - 4978		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-	
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-	
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SAEGERT				WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113		
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-			20	
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			20	
06	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-			20	
07	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-			20	
08	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-			20	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20	

FRERICH, LOUIS JR.				WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WHITESIDE				WELL #:		1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110		
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			11	
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			11	
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			11	
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			11	
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			11	
09	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			11	

PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:		2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974		
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			30	
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			30	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			30	
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			30	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			30	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			30	

COOK				WELL #:		1	RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4841 - 4853		
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			12	
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			12	
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			12	
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			12	
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			12	
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			12	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		6	RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH	5014	PERF. 4894 - 4908		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83	
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			83	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			83	
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			83	
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			83	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			83	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-			1
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			1
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			1
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			1
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		1	RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-			15
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			15
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			15
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			15
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006				
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1	9	Y	1			11
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			11
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			11
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			11
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926				
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1	9	Y	1			11
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			11
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			11
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			11
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			11
O'BRIAN, L.F.														
		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043				
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-			10
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-			10
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-			10
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			10
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-			10
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			10
GLONA, OTTO														
		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A				
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			20
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			20
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			20
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			20
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			20
09		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			20
RAMSEL-FALKE														
		WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 5086 - 5130				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					7
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198						
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					34
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					34
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					34
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	29	1			5
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					6
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125						
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	Y	15	54	1			12
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17					29
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	Y	8					37
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	92	2	21	9	Y	19	29	1			27
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10					37
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					37

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988						
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					27
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					27
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					27
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					27
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A						
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					41
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					41
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					41
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					41
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	32	1			14
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.// 871169											
WEISE-SCHULZE				WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48			79
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61			140
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140

FISCHER				WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20

WYNN. GUY #2				WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12

LORENZ, GERTRUDE				WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309			
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7	46	1		46
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5				51
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	33	2	6	9	N	5				56
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				56
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	N	11				67
09	30 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				67

PESCHKE, OLGA ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5413 - 5468			
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELKINS, DANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5342		PERF. 5147 - 5184			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID -> 166654	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 13190	PERF.12333	- 12507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-			189
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 3		N	-0-			189
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-			189
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			189
08	3100 N	3574	-0-	474	-0-	3574 3		N	-0-			189
*09	547 N	73	-0-	-474	-0-	73 3		N	-0-			189
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID -> 047489	COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH 13139	PERF.12315	- 12346		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406								
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			21
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			21
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			21
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-			21
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			21
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A			
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			63
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			63
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			63
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			63
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			63
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12415	- 12446		
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	184 3		N	-0-			250
05	527 N	89	-0-	-438	-0-	89 3		N	-0-			250
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			250
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-			250
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			250
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			250

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)										82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566						
BEARD, L. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
SHANGHAI, E. (EY 10200)										82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.										877688						
WILBECK ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																
SHEPHERD (WX CONS)										83047 400	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734						
HOOD										WELL #: 1	RRCID -> 199230	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10912 - 10930		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					221
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	146	1			76
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
ALLAR										WELL #: 1	RRCID -> 206881	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9452 - 9494		
04	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1120	2	33	9	N	30	33	1			70
05	1302 #	551	-0-	-751	-0-	543	2	8	9	N	7	12	1			65
06	990 #	783	-0-	-207	-0-	762	2	21	9	N	19	11	1			73
07	1178 #	683	-0-	-495	-0-	672	2	11	9	N	10	9	1			74
08	1178 #	908	-0-	-270	-0-	896	2	12	9	N	11	18	1			67
09	1140 #	801	-0-	-339	-0-	775	2	26	9	N	24	13	1			78
ALLAR										WELL #: 1B	RRCID -> 211961	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10604 - 10628		
04	3150 #	1386	-0-	-1764	-0-	823	2	563	9	N	512	541	1			156
05	1364 #	1351	-0-	-13	-0-	746	2	605	9	N	550	540	1			166
06	1230 #	1190	-0-	-40	-0-	626	2	564	9	N	513	541	1			138
07	1457 #	1138	-0-	-319	-0-	580	2	558	9	N	507	507	1			138
08	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	947	2	567	9	N	515	374	1			279
09	1830 #	903	-0-	-927	-0-	531	2	372	9	N	338	355	1			262
SANRAY										WELL #: 1	RRCID -> 212146	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9950 - 9968		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	84	1			71
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					71
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					71
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SHEPHERD (WX CONS)				//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//		028734										
HOOD				WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-		1268	2	134	9	N	122	210 1		114	
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-		1572	2	151	9	N	137	125 1		126	
06	1560 #	1299	-0-	-261	-0-		1169	2	130	9	N	118	16 1		228	
07	1612 #	1488	-0-	-124	-0-		1343	2	145	9	N	132	175 1		185	
08	1736 #	1343	-0-	-393	-0-		1254	2	89	9	N	81	25 1		241	
09	1680 #	1188	-0-	-492	-0-		1065	2	123	9	N	112	240 1		113	
CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733			
04	2700 #	569	-0-	-2131	-0-		262	2	307	9	N	279	191 1		219	
05	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-		657	2	359	9	N	326	368 1		177	
06	1320 #	905	-0-	-415	-0-		420	2	485	9	N	441	384 1		234	
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-		660	2	491	9	N	446	526 1		154	
08	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-		913	2	472	9	N	429	361 1		222	
09	1650 #	544	-0-	-1106	-0-		233	2	311	9	N	283	373 1		132	
SANRAY				WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455			
04	13350	3034	-0-	-10316	141636		2917	2	117	9	N	106	88 1		205	
05	13795	5832	-0-	-7963	133673		5653	2	179	9	N	163	129 1		239	
06	13350	3478	-0-	-9872	123801		3357	2	121	9	N	110	200 1		149	
07	13795	3421	-0-	-10374	113427		3316	2	105	9	N	95	46 1		198	
08	13795	3223	-0-	-10572	102855		3189	2	34	9	N	31	64 1		165	
09	13350	2584	-0-	-10766	92089		2474	2	110	9	N	100	42 1		223	
NUTT				WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140			
04	750 #	659	-0-	-91	-0-		517	2	142	9	N	129	15 1		204	
05	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		882	2	162	9	N	147	192 1		159	
06	750 #	666	-0-	-84	-0-		516	2	150	9	N	136	181 1		114	
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-		662	2	141	9	N	128	9 1		233	
08	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-		4139	2	234	9	N	213	260 1		186	
09	1260 #	710	-0-	-550	-0-		589	2	121	9	N	110	180 1		116	
ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647			
04	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2			N	-0-			87	
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			87	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			87	
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			87	
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			87	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			87	
OGLETREE				WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004			
04	13350	3736	-0-	-9614	72469		3560	2	176	9	N	160	294 1		105	
05	13795	-0-	-0-	-13795	58674						N	37	72 1		70	
06	13350	3575	-0-	-9775	48899		3410	2	165	9	N	150	48 1		172	
07	13795	4035	-0-	-9760	39139		3894	2	141	9	N	128	52 2		248	
08	13795	4374	-0-	-9421	29718		4275	2	99	9	N	90	85 1		253	
09	13350	3566	-0-	-9784	19934		3380	2	186	9	N	169	229 1		193	

SHEPHERD (7600)		83047 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		106449								
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1	RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHEPHERD, E. (WX)		83048 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
CHOATE		WELL #: 1	RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			150 7		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861								
WHEATLEY		WELL #: 1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89	RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87	RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)			//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH		3110	PERF. 2921 - 2926							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)					83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH		3510	PERF. 3329 - 3334							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 3389 - 3391							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SHERIDAN (WILCOX)					83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
COPANO PROCESSING LLC					176382															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		66 U	RRCID -> 042784		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH		10989	PERF. 3150 - 3820							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)					83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		43 U	RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH		9316	PERF. N/A							
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-		28	1	411	2	Y	8	8	1					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-		9	9	493	2	Y	9	9	1					1
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-		31	1	460	2	Y	9	9	1					1
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-		10	9	494	2	Y	10	10	1					1
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-		28	1	527	2	Y	10	10	1					1
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-		10	9	547	2	Y	10	10	1					1
								30	1											
								11	9											
								33	1											
								11	9											
								32	1											
								11	9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH		8999	PERF.	8154	-	8160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	8972	-	9000	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH		11085	PERF.	9340	-	9384	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	12 U	RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH		10385	PERF.	9290	-	10190	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	9	17	2	Y	1	1	1				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	1	1	1				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	9	21	2	Y	1	1	1				-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	45	RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH		11500	PERF.	10120	-	10365	
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7490	2	Y	115	111	1				12
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	127	9	5553	2	Y	77	78	1				11
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-	341	1	6080	2	Y	89	89	1				11
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	85	9	7779	2	Y	113	114	1				10
08	7874 X	7517	-0-	-357	-0-	373	1	6975	2	Y	100	97	1				13
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	110	9	7494	2	Y	144	143	1				14
						438	1										
						158	9										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	31 1	9 9	455 2	Y	8	8 1			1
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	28 1	8 9	463 2	Y	7	7 1			1
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	26 1	8 9	423 2	Y	7	7 1			1
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	19 1	6 9	316 2	Y	5	5 1			1
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49 1	14 9	785 2	Y	13	13 1			1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	10 9	484 2	Y	9	9 1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	6 9	355 2	Y	5	5 1			1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	7 9	458 2	Y	6	6 1			1
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	7 9	443 2	Y	6	6 1			1
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	4 9	307 2	Y	4	4 1			1
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	9 9	557 2	Y	8	8 1			1
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	10 9	473 2	Y	9	9 1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	141 1	35 9	2058 2	Y	32	31 1			3
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	132 1	33 9	2146 2	Y	30	30 1			3
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	103 1	28 9	1677 2	Y	25	25 1			3
07	2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	72 1	19 9	1191 2	Y	17	17 1			3
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	137 1	35 9	2207 2	Y	32	31 1			4
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	88 1	32 9	1505 2	Y	29	29 1			4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19										RRCID -> 008291	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 10903	PERF. 8402	-	8530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93 N	40	-0-	-53	-0-		2	1	36	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	31 N	27	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		2	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L										RRCID -> 008294	COMPL. DATE 11/16/1950	TOTAL DEPTH 10370	PERF. N/A				
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-		308	1	4502	2	Y	111	107	1			19
							122	9									
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-		239	1	3893	2	Y	87	88	1			18
							96	9									
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-		251	1	4092	2	Y	96	95	1			19
							106	9									
07	5084 X	3505	-0-	-1579	-0-		195	1	3227	2	Y	75	76	1			18
							83	9									
08	5084 X	4036	-0-	-1048	-0-		230	1	3712	2	Y	85	83	1			20
							94	9									
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		272	1	4645	2	Y	107	106	1			21
							118	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L										RRCID -> 008296	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10035	-	10098		
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-		330	1	4831	2	Y	74	72	1			8
							81	9									
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		325	1	5301	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		316	1	5148	2	Y	75	75	1			7
							83	9									
07	5456 X	3747	-0-	-1709	-0-		210	1	3481	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
08	5704 X	5506	-0-	-198	-0-		316	1	5110	2	Y	73	71	1			9
							80	9									
09	5550 X	5501	-0-	-49	-0-		298	1	5095	2	Y	98	98	1			9
							108	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L										RRCID -> 008297	COMPL. DATE 05/04/1945	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10145	-	10376		
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		1	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		2	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370			
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	44	1	730	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	Y	22	21	1			1
						24	9									
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	Y	23	23	1			1
						25	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295			
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	86	1	1261	2	Y	19	18	1			4
						21	9									
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	20	20	1			4
						22	9									
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1316	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	79	1	1270	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	Y	25	25	1			4
						28	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380			
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	360 1	5255 2	Y		81	78 1			9
						89 9								
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	350 1	5704 2	Y		79	80 1			8
						87 9								
06	5910 X	5671	-0-	-239	-0-	322 1	5264 2	Y		77	77 1			8
						85 9								
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	426 1	7060 2	Y		102	103 1			7
						112 9								
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	422 1	6822 2	Y		98	96 1			9
						108 9								
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	387 1	6620 2	Y		127	126 1			10
						140 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111	377 1	5516 2	Y		113	109 1			5
						124 9								
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732	551 1	8986 2	Y		167	169 1			3
						184 9								
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-	520 1	8485 2	Y		166	165 1			4
						183 9								
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	534 1	8858 2	Y		171	172 1			3
						188 9								
08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	570 1	9210 2	Y		176	172 1			7
						194 9								
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	562 1	9622 2	Y		554	551 1			10
						609 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136	94 1	1376 2	Y		24	23 1			2
						26 9								
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987	105 1	1716 2	Y		27	27 1			2
						30 9								
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053	117 1	1914 2	Y		32	32 1			2
						35 9								
07	9356 X	1303	-0-	-8053	-0-	73 1	1208 2	Y		20	20 1			2
						22 9								
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	190 1	3064 2	Y		50	49 1			3
						55 9								
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	123 1	2104 2	Y		40	40 1			3
						44 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	27 1	394 2	Y	6	6	1		2	
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1869	47 1	768 2	Y	11	11	1		2	
06	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3603	99 1	1609 2	Y	24	24	1		2	
07	3100 N	1233	-0-	-1867	1736	69 1	1145 2	Y	17	17	1		2	
08	3100 N	1645	-0-	-1455	281	94 1	1527 2	Y	22	21	1		3	
09	1760 N	1479	-0-	-281	-0-	80 1	1370 2	Y	26	26	1		3	
						29 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	175 1	2555 2	Y	39	38	1		3	
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	43 9	2976 2	Y	41	41	1		3	
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	183 1	2748 2	Y	40	40	1		3	
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	45 9	2718 2	Y	39	39	1		3	
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	168 1	2684 2	Y	38	37	1		4	
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	44 9	2783 2	Y	53	53	1		4	
						164 1								
						43 9								
						167 1								
						42 9								
						162 1								
						58 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	189 1	2760 2	Y	42	41	1		2	
05	3100 N	3469	-0-	369	369	46 9	3222 2	Y	45	45	1		2	
06	3000 N	2998	-0-	-2	367	197 1	2782 2	Y	41	41	1		2	
07	2568 N	2201	-0-	-367	-0-	50 9	2044 2	Y	30	30	1		2	
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	171 1	3117 2	Y	45	44	1		3	
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	45 9	3487 2	Y	67	67	1		3	
						124 1								
						33 9								
						193 1								
						50 9								
						204 1								
						74 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	138 34 9	1	2008 2	Y	31	30	1		1
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	139 35 9	1	2268 2	Y	32	32	1		1
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	129 34 9	1	2107 2	Y	31	31	1		1
07	2263 N	1841	-0-	-422	-0-	103 28 9	1	1710 2	Y	25	25	1		1
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	170 44 9	1	2762 2	Y	40	39	1		2
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	126 45 9	1	2151 2	Y	41	41	1		2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985														
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289 96 9	1	4225 2	Y	87	84	1		10
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219 74 9	1	3582 2	Y	67	68	1		9
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	266 94 9	1	4354 2	Y	85	85	1		9
07	4774 X	3403	-0-	-1371	-0-	190 67 9	1	3146 2	Y	61	61	1		9
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	334 113 9	1	5393 2	Y	103	100	1		12
09	4710 X	4270	-0-	-440	-0-	223 241 9	1	3806 2	Y	219	218	1		13
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314 325 9	1	19193 2	Y	295	286	1		28
05	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1294 323 9	1	21112 2	Y	294	297	1		25
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	1216 320 9	1	19856 2	Y	291	289	1		27
07	21297 X	15375	-0-	-5922	-0-	863 229 9	1	14283 2	Y	208	210	1		25
08	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1283 326 9	1	20742 2	Y	296	288	1		33
09	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1219 440 9	1	20841 2	Y	400	398	1		35

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	221	2	Y	3	3	1		1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	270	2	Y	4	4	1		1
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	269	2	Y	4	4	1		1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	253	2	Y	4	4	1		1
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	300	2	Y	4	4	1		1
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	284	2	Y	5	5	1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164															
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	348	2	Y	6	6	1		1
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 7	1 9	388	2	Y	6	6	1		1
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	6 2	1 9	107	2	Y	2	2	1		1
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	7 2	1 9	106	2	Y	2	2	1		1
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1449	2	Y	24	23	1		2
09	3000 N	3869	-0-	869	869	205 26	1 9	3515	2	Y	135	134	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A															
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	236	2	Y	4	4	1		1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	270	2	Y	4	4	1		1
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15 4	1 9	245	2	Y	4	4	1		1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	268	2	Y	4	4	1		1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	285	2	Y	4	4	1		1
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	9 3	1 9	149	2	Y	3	3	1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 6 9	1	317	2	Y	5	5	1	-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	18 4 9	1	298	2	Y	4	4	1	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 4 9	1	302	2	Y	4	4	1	-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	14 3 9	1	230	2	Y	3	3	1	-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	16 4 9	1	255	2	Y	4	4	1	-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	15 6 9	1	261	2	Y	5	5	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 15 9	1	906	2	Y	14	14	1	-0-
05	3100 N	3538	-0-	438	438	202 51 9	1	3285	2	Y	46	46	1	-0-
06	2705 N	2267	-0-	-438	-0-	129 34 9	1	2104	2	Y	31	31	1	-0-
07	3100 N	3277	-0-	177	177	184 48 9	1	3045	2	Y	44	44	1	-0-
08	3471 X	3294	-0-	-177	-0-	189 48 9	1	3057	2	Y	44	43	1	1
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	181 65 9	1	3091	2	Y	59	59	1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	170 42 9	1	2475	2	Y	38	37	1	1
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	171 43 9	1	2796	2	Y	39	39	1	1
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	157 42 9	1	2560	2	Y	38	38	1	1
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	121 32 9	1	2001	2	Y	29	29	1	1
08	3100 N	3319	-0-	219	219	190 48 9	1	3081	2	Y	44	43	1	2
09	3000 N	3224	-0-	224	443	174 63 9	1	2987	2	Y	57	57	1	2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	237 75 9	1	3456	2	Y	68	66	1	12
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	112 75 9	1	1823	2	Y	68	69	1	11
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	294 75 9	1	4808	2	Y	68	68	1	11
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	340 75 9	1	5622	2	Y	68	69	1	10
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	360 75 9	1	5828	2	Y	68	66	1	12
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	332 75 9	1	5680	2	Y	68	68	1	12

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533										COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9005 - 9014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	205	2	Y	3	3 1		1
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 3	1 9	171	2	Y	3	3 1		1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	253	2	Y	4	4 1		1
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	9 2	1 9	145	2	Y	2	2 1		1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	282	2	Y	4	4 1		1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	226	2	Y	4	4 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636										COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 11497	PERF. 8002 - 8616		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769										COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10416 - 10730		
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	405	2	Y	12	12 1		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	745	2	Y	21	21 1		2
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 24	1 9	760	2	Y	22	22 1		2
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	560	2	Y	16	16 1		2
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	851	2	Y	24	23 1		3
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	36 20	1 9	614	2	Y	18	18 1		3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315										COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10402 - 10638		
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19 9	1 9	275	2	Y	8	8 1		17
05	1364 N	178	-0-	-1186	-0-	10 6	1 9	162	2	Y	5	5 1		17
06	840 N	238	-0-	-602	-0-	13 7	1 9	218	2	Y	6	6 1		17
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	13 8	1 9	229	2	Y	7	7 1		17
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	599	2	Y	17	17 1		17
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65 94	1 9	1111	2	Y	85	85 1		17

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99										RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-		60	1	874	2	Y	27	26	1			4		
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-		30	9	936	2	Y	26	26	1			4		
06	930 N	699	-0-	-231	-0-		52	1	635	2	Y	19	19	1			4		
07	992 N	565	-0-	-427	-0-		29	9	522	2	Y	15	15	1			4		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		43	1	1059	2	Y	30	29	1			5		
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-		21	9	852	2	Y	25	25	1			5		
							26	1											
							17	9											
							62	1											
							33	9											
							54	1											
							28	9											
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10400 - 10528	
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-		564	1	8226	2	Y	126	122	1			12		
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-		139	9	9221	2	Y	128	129	1			11		
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-		565	1	8171	2	Y	120	119	1			12		
07	9703 X	9500	-0-	-203	-0-		141	9	8827	2	Y	128	129	1			11		
08	9920 X	7997	-0-	-1923	-0-		501	1	7421	2	Y	106	103	1			14		
09	9600 X	7573	-0-	-2027	-0-		132	9	6626	2	Y	509	506	1			17		
							532	1											
							141	9											
							459	1											
							117	9											
							387	1											
							560	9											
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10466 - 10472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8525 - 8538	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9830 - 10328	
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-		171	1	2500	2	Y	38	37	1			4		
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		42	9	2789	2	Y	39	39	1			4		
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-		171	1	2392	2	Y	35	35	1			4		
07	2852 X	1875	-0-	-977	-0-		43	9	1741	2	Y	25	25	1			4		
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		146	1	3060	2	Y	44	43	1			5		
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		39	9	2955	2	Y	57	57	1			5		
							106	1											
							28	9											
							189	1											
							48	9											
							173	1											
							63	9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	135 1	1972 2	Y	69	67 1				6
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	76 9	5238 2	Y	167	169 1				4
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	321 1	14529 2	Y	341	339 1				6
07	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	184 9	14764 2	Y	343	346 1				3
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	890 1	13499 2	Y	309	301 1				11
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	375 9	14758 2	Y	1504	1496 1				19
						891 1								
						377 9								
						835 1								
						340 9								
						863 1								
						1654 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	126 1	1846 2	Y	38	37 1				2
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	42 9	1943 2	Y	36	36 1				2
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	119 1	1758 2	Y	34	34 1				2
07	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	40 9	1380 2	Y	27	27 1				2
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	108 1	2121 2	Y	40	39 1				3
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	37 9	1846 2	Y	35	35 1				3
						83 1								
						30 9								
						131 1								
						44 9								
						108 1								
						39 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	3	3 1				1
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 9	57 2	Y	2	2 1				1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	2	2 1				1
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	2 9	51 2	Y	2	2 1				1
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	3	3 1				1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 9	64 2	Y	2	2 1				1
						5 1								
						2 9								
						3 9								
						4 1								
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	492 1	7185 2	Y			645	620 1		47
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	710 9	8444 2	Y			683	692 1		38
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	518 1	7697 2	Y			642	634 1		46
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	751 9	7614 2	Y			612	620 1		38
08	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	471 1	6857 2	Y			522	509 1		51
09	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	706 9	6007 2	Y			680	674 1		57
						459 1								
						673 9								
						424 1								
						574 9								
						351 1								
						748 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930														
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-	133 1	1938 2	Y			34	33 1		10
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-	37 9	4306 2	Y			69	70 1		9
06	4260 X	3925	-0-	-335	-0-	264 1	3635 2	Y			61	61 1		9
07	4247 X	2613	-0-	-1634	-0-	76 9	2422 2	Y			40	40 1		9
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-	223 1	3499 2	Y			57	56 1		10
09	4500 X	4193	-0-	-307	-0-	67 9	3883 2	Y			75	75 1		10
						147 1								
						44 9								
						216 1								
						63 9								
						227 1								
						83 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1	1607 2	Y			25	24 1		1
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	28 9	1741 2	Y			24	24 1		1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	107 1	1635 2	Y			24	24 1		1
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	26 9	1320 2	Y			19	19 1		1
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	100 1	1815 2	Y			26	25 1		2
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	26 9	1699 2	Y			33	33 1		2
						79 1								
						21 9								
						112 1								
						29 9								
						99 1								
						36 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	Y			1	1 1		-0-
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	18 2	Y			2	2 1		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2 9								
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y			1	1 1		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	15 2	Y			2	2 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9					-0-			-0-
											-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2760 X	2697 -0-	-63 -0-	170 1	2485 2	Y	38	37 1						3
05	2912 X	2912 -0-	-0- -0-	166 1	2704 2	Y	38	38 1						3
06	2747 X	2747 -0-	-0- -0-	156 1	2550 2	Y	37	37 1						3
07	2821 X	2531 -0-	-290 -0-	142 1	2352 2	Y	34	34 1						3
08	3075 X	3075 -0-	-0- -0-	177 1	2853 2	Y	41	40 1						4
09	3565 X	3565 -0-	-0- -0-	193 1	3303 2	Y	63	63 1						4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
04	323 N	323 -0-	-0- -0-	19 1	287 2	Y	15	15 1						68
05	310 N	289 -0-	-21 -0-	16 1	256 2	Y	15	15 1						68
06	240 N	189 -0-	-51 -0-	10 1	168 2	Y	10	10 1						68
07	341 N	112 -0-	-229 -0-	6 1	99 2	Y	6	6 1						68
08	279 N	154 -0-	-125 -0-	8 1	137 2	Y	8	8 1						68
09	180 N	-0- -0-	-180 -0-	9 9		Y	-0-							68
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
04	2003 N	2003 -0-	-0- -0-	126 1	1842 2	Y	32	31 1						3
05	2480 N	2209 -0-	-271 -0-	125 1	2048 2	Y	33	33 1						3
06	2220 N	2054 -0-	-166 -0-	116 1	1903 2	Y	32	32 1						3
07	2077 N	1816 -0-	-261 -0-	102 1	1683 2	Y	28	28 1						3
08	2791 N	2791 -0-	-0- -0-	160 1	2585 2	Y	42	41 1						4
09	2337 N	2337 -0-	-0- -0-	126 1	2165 2	Y	42	42 1						4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT					WELL #: 121	RRCID -> 216465	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10625	-	10934						
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	178 1	2610 2	Y	64	62 1							16
						70 9											
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	248 1	4047 2	Y	90	91 1							15
						99 9											
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	85 1	1400 2	Y	33	33 1							15
						36 9											
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	144 1	2379 2	Y	55	55 1							15
						61 9											
08	4402 X	1366	-0-	-3036	-0-	77 1	1257 2	Y	29	28 1							16
						32 9											
09	4260 X	1457	-0-	-2803	-0-	79 1	1344 2	Y	31	31 1							16
						34 9											

SHERIDAN GAS UNIT					WELL #: 123	RRCID -> 218055	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10021	-	10116						
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	238 1	3474 2	Y	53	51 1							3
						58 9											
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	241 1	3930 2	Y	55	56 1							2
						61 9											
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163 1	2662 2	Y	39	39 1							2
						43 9											
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-							2
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	141 1	2284 2	Y	33	32 1							3
						36 9											
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	153 1	2620 2	Y	50	50 1							3
						55 9											

SHERIDAN GAS UNIT					WELL #: 122	RRCID -> 218127	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10450	-	10792						
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	25 1	365 2	Y	6	6 1							1
						7 9											
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	439 2	Y	6	6 1							1
						7 9											
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	Y	6	6 1							1
						7 9											
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	18 1	305 2	Y	4	4 1							1
						4 9											
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	597 2	Y	9	9 1							1
						10 9											
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	21 1	359 2	Y	7	7 1							1
						8 9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	272	1	3971	2	Y	98	95 1	10
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	108	9	4668	2	Y	104	105 1	9
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	286	1	3979	2	Y	93	93 1	9
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	114	9	4730	2	Y	110	111 1	8
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	244	1	4633	2	Y	106	103 1	11
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	102	9	4492	2	Y	103	102 1	12
						286	1						
						121	9						
						286	1						
						117	9						
						262	1						
						113	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417													
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	2	2 1	-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	2	9	122	2	Y	2	2 1	-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	92	2	Y	1	1 1	-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	2	9	67	2	Y	1	1 1	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	4	4 1	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	9	128	2	Y	2	2 1	-0-
						4	1						
						16	1						
						4	9						
						7	1						
						2	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360													
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	1	1 1	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	9	189	2	Y	3	3 1	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	1	1 1	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	9	55	2	Y	1	1 1	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	9	7	2	Y	-0-		-0-
						1	1						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10810 - 11052	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	155 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	152 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	252 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9					
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9					

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC		176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5114 - 5122	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 5396 - 5422	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	10966	-0-	10966	10966	546	1	9344 2	Y	978	973 1	5
						1076	9					

SHERIDAN (YEGUA 5000)			83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815													
BLAKE			WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5004 - 5008					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	3688	-0-	-4022	-0-	3688	3			N	-0-				2
05	7967	X	215	-0-	-7752	-0-	215	3			N	-0-				2
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	265	267	1		-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 792 - 798					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1710 - 1715					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1714 - 1722					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (3800 FRIIO)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SILSBEE (Y-5)		83584 696	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875						
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:	RRCID -> 283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13376 - 13382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
SILSBEE (Z)		83584 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875						
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 26	RRCID -> 108057	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 7884 - 7894		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051						
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A	RRCID -> 174036	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 9966	PERF. 6805 - 6813		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						
SILVERSP00N (TEX SA1 SAND)		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 3679 - 3952		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND) ATLAS OPERATING LLC HARRINGTON				//CONT.// 83662 800 036587 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
						RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		81	

REHAK				WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504 - 14567				
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20	

RUMBLE ENERGY LLC CORNELIUS, L.				102969 WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) GARRISON LTD. BUNGE, GARRISON				83949 300 295861 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
						RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40				84061 250 876500 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
						RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224				
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	N	5		47	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9							
06	600	N	128	-0-	-472	-0-	-0-	1	1			N	-0-		47	
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	-0-	56	1	72	3	N	-0-		47	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-		47	
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	-0-	9	1	6	3	N	-0-		47	
								1	1	1	3	N	23		70	
								25	9							

SMITH POINT, E. (F-18)															84315 124	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
TEXAS, LES & CO.															846666															
FRANKLAND, ANDY															WELL #:	1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	12402	-	12412			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84							
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84							
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84							
SMITH POINT, EAST (F-26)															84315 496	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC															532952															
SHELDON															WELL #:	1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL	DEPTH	22200	PERF.	20086	-	20144			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
SMITH POINT, EAST (12,650)															84315 930	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.															127449															
JACKSON (TEXACO)															WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.	12404	-	12414			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120							
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/29/2004															
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															84331 495	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL															101653															
GEORGE RANCH															WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	9842	-	9885			
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						15							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						15							
GEORGE RANCH															WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10416	-	10558			
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	36	9		Y	33	28	1				59							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						59							
GEORGE RANCH															WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.	10020	-	10078			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																				
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12	
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12	

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																				
04	7 N		7	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		1	9	Y	1		1	1	24	
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																				
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																				
04	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					15	
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																				
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					18	
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975																				
04	361 N		361	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2		74	9	Y	67		56	1	113	
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113	
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113	
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					113	

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)										84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653							
GEORGE RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL	DEPTH 11995	PERF.11646	- 11706	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GEORGE RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 185588	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH 11870	PERF.11571	- 11641	
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-		128	2	50	9	Y	45	37	1		76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
GEORGE RANCH										WELL #: 12	RRCID -> 203323	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL	DEPTH 10870	PERF.10620	- 10682	
04	3000	N	501	-0-	-2499	15396		427	2	74	9	Y	67	56	1		113
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	12296						Y	179	175	1		117
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9296						Y	74	176	1		15
07	3100	N	304	-0-	-2796	6500		110	2	194	9	Y	176	176	1		15
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3400						Y	176	176	1		15
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	3400						Y	NO RPT				15
GEORGE RANCH										WELL #: 11	RRCID -> 210150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11024	- 11082	
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-		162	2	15	9	Y	14	12	1		24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
GEORGE RANCH "A"										WELL #: 16	RRCID -> 214583	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11628	- 11638	
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-		136	2	1	9	Y	1	1	1		14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)										84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653							
GEORGE RANCH										WELL #: 5	RRCID -> 187553	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH 13395	PERF.10020	- 10576	
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-		23	1	336	2	Y	61	52	1		105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		67	9			Y	-0-				105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				105
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				105

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														400091											
HARRISON, W. A.														WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10674 - 10708			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				150						
SOMERVILLE (GEORGETOWN)														84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC														884566											
CONNELL, M. S.														WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10393 - 10498			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-				213						
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2				N	-0-				213						
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-				213						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213						
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-				213						
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-							N	NO RPT				213						
KRENEK, J.														WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198			
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-				289						
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-				289						
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-				289						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				289						
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-				289						
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-							N	NO RPT				289						
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														WELL #:		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				340						
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				340						
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				340						
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				340						
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				340						
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				340						
PLUGGED AND ABANDONED														06/24/2021											
SOUR LAKE														84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														847710											
TEXACO FEE 4598														WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						

SOUR LAKE (EY-3)														
WAGNER OIL COMPANY														
JACK KNIFE														
					84693 330	ASSOCIATED					ONE WELL			
					891175						CNTY: HARDIN			
WELL #:					2	RRCID -> 281629					COMPL. DATE 07/15/2016			
											TOTAL DEPTH 10043			
											PERF. 9361 - 9568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	8040 #	6851	-0-	-1189	-0-	210	1	5113	2	N	1389	1249	1	281
05	7378 #	6870	-0-	-508	-0-	1528	9	5160	2	N	1359	1585	1	55
06	7442 R	7442	-0-	-0-	-0-	215	1	5925	2	N	1188	872	1	371
07	7378 #	6593	-0-	-785	-0-	1495	9	4919	2	N	1325	1422	1	274
08	7068 #	6629	-0-	-439	-0-	210	1	5095	2	N	1204	1072	1	406
09	7440 #	6748	-0-	-692	-0-	1324	9	5002	2	N	1399	1594	1	211
						207	1							
						1539	9							
SOUR LAKE (YEGUA 10,000)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
PANZER 43														
					84693 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153471						CNTY: HARDIN			
WELL #:					1	RRCID -> 295596					COMPL. DATE 04/14/2023			
											TOTAL DEPTH 10389			
											PERF.10910 - 10928			
04	26220 #	22283	-0-	-3937	-0-	21432	2	851	9	N	774	539	1	440
05	42621	35307	-0-	-7314	-0-	34105	2	1202	9	N	1093	1243	1	290
06	39104	33097	-0-	-6007	-0-	32021	2	1076	9	N	978	908	1	360
07	51529	39761	-0-	-11768	-0-	38515	2	1246	9	N	1133	1283	1	210
08	27993	29222	-0-	-1229	1229	28383	2	839	9	N	763	725	1	248
09	27090	25055	-0-	-2035	-0-	24371	2	684	9	N	622	710	1	160
SOUR LAKE, E. (KIRBY)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
KIRBY STEPHENSON														
					84697 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					100308						CNTY: HARDIN			
WELL #:					4	RRCID -> 116421					COMPL. DATE 01/23/1985			
											TOTAL DEPTH 12500			
											PERF.11774 - 11814			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
T. P. RANCH														
					84697 425	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					741047						CNTY: HARDIN			
WELL #:						RRCID -> 180664					COMPL. DATE 12/14/2000			
											TOTAL DEPTH 12400			
											PERF.12218 - 12287			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021														
SOUR LAKE, E. (SOLOW)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
					84697 480	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					741047						CNTY: HARDIN			
WELL #:					2	RRCID -> 177123					COMPL. DATE 03/18/2000			
											TOTAL DEPTH 11922			
											PERF.10625 - 10642			
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10	9	Y	9	17	1	20
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4618	2	19	9	Y	17	17	1	20
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2	12	9	Y	11	13	1	18
07	3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	1874	2	17	9	Y	15	17	1	15
08	3813 X	274	-0-	-3539	-0-	268	2	6	9	Y	5			20
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	Y	2			22

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887 - 11060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211 2	209 9	N	190	105
05	5766 #	5351	-0-	-415	-0-	5152 2	199 9	N	181	110
06	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5643 2	201 9	N	183	122
07	5704 #	1761	-0-	-3943	-0-	1534 2	227 9	N	206	135
08	5704 #	830	-0-	-4874	-0-	813 2	17 9	N	15	150
09	5850 #	2190	-0-	-3660	-0-	2155 2	35 9	N	32	180
									2 2	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID ->	192227	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10207 - 10902
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
		PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004								
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718								
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	188482	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12366 - 12486
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2025								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12197 - 12342
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.11389 - 11465
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 2	6 9	Y	5	15
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	46 2	6 9	Y	5	12
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9	Y	5	10
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	185 2	10 9	Y	9	10
08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2414 2	2 9	Y	2	12
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	12
SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.		652943								
VASTAR FEE		WELL #:	3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9756 - 9766
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
CRISSEY, SHARON			WELL #: 1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACK KNIFE			WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731		
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	544	1	167 2	N	406	358 1		147
							447	9						
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	191 2	N	485	533 1		99
							534	9						
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	504	1	536 9	N	487	449 1		137
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	520	1	474 9	N	431	481 1		87
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	562	1	190 2	N	456	356 1		187
							502	9						
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	547	1	309 2	N	479	532 1		134
							527	9						
GTO			WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290		
04	3540	X	2098	-0-	-1442	-0-	624	1	1041 2	N	394	359 1		92
							433	9						
05	3658	X	2265	-0-	-1393	-0-	647	1	1171 2	N	406	348 1		150
							447	9						
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	627	1	1364 2	N	370	435 1		85
							407	9						
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	651	1	1256 2	N	346	349 1		82
							381	9						
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	653	1	1453 2	N	323	336 1		69
							355	9						
09	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	626	1	1110 2	N	260	174 1		155
							286	9						
BLACK STONE HAMILTON			WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PICA			WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)										84883 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051					
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 3	RRCID -> 197080	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 6913 - 6918	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2		N	-0-			210
05		1054 N	397	-0-	-657	B	-0-	397	2		N	-0-			210
06		1050 N	848	-0-	-202	B	-0-	848	2		N	-0-			210
07		1023 N	1022	-0-	-1	B	-0-	1022	2		N	-0-	172 1		38
08		722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-			38
09		840 N	779	-0-	-61	B	-0-	779	2		N	-0-			38
SPANISH CAMP (3270 SAND)										84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOWARD EXPLORATION, INC.										405950					
HLAVINKA										WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3051 - 3063	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)										84887 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051					
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070 - 4080	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP										85195 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON		
GOLDEN TRIANGLE STORAGE, LLC										100949					
GOLDEN TRIANGLE STORAGE										WELL #: 3	RRCID -> 299943	COMPL. DATE 02/26/2025	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3306 - 6050	
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)										85195 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
KINGWOOD EXPLORATION LLC										467256					
GABRIELLE										WELL #: 1	RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016 - 8032	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)				85201 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
5P OPERATING, LLC				953837									
CENTENNIAL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL	DEPTH 15481	PERF.12687	- 12890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37			147
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			147
06	195 N	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	56	9	N	51		198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			225
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			258
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	44	3	50	9	N	45	158 1	145
SPLENDORA, E. (WILCOX A)				85246 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
HIGHTOWER, L. P.				WELL #:	1	RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL	DEPTH 3386	PERF. 3206	- 3216		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPLENDORA, E. (6720)				85246 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
FRY & BISHOP TRS.				WELL #:	2	RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL	DEPTH 7625	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)				85415 678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
ARCO STERNE FEE				WELL #:	4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL	DEPTH 6698	PERF. 3089	- 3863		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPURGER (5675)				85415 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
BIG JOHN D.				WELL #:	1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL	DEPTH 6236	PERF. 5852	- 5854		
04	4020 #	3209	-0-	-811	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
05	4061 #	3237	-0-	-824	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
06	3690 #	2876	-0-	-814	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
07	3472 #	2936	-0-	-536	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
08	3317 #	2894	-0-	-423	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
09	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG JOHN D				WELL #:		RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 7818	- 7826		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)			85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
STAMPEDE A			WELL #:	1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3031 - 3033		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7500	8935	-0-	1435	5045	8935	2			N	-0-			-0-
05	7750	8935	-0-	1185	6230	8935	2			N	-0-			-0-
06	7500	8935	-0-	1435	7665	8935	2			N	-0-			-0-
07	7750	4722	-0-	-3028	4637	4722	2			N	-0-			-0-
08	6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
09	5880	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES			WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2512 - 2515		
04	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
05	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
06	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
07	865	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)			85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006											
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7861 - 7868		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006											
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006											
STATE TRACT 51-S			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S			WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S				85724 145 385533 WELL #: 5 L				NON-ASSOCIATED RRCID -> 193901				ONE WELL COMPL. DATE 11/30/2002				TOTAL DEPTH 8780				PERF. 8672 - 8688				CNTY: JEFFERSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1				86147 085 072621 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 264175				ONE WELL COMPL. DATE 09/10/2012				TOTAL DEPTH 8250				PERF. 8054 - 8077				CNTY: WHARTON			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103									
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2013																							
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE				86147 100 263648 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 125668				CAPACITY COMPL. DATE 05/05/1990				TOTAL DEPTH 8400				PERF. 7804 - 7863				CNTY: WHARTON			
04	1110 X	436	-0-	-674	-0-	436	2					N	-0-					49									
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2					N	-0-					49									
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2					N	-0-					49									
07	465 X	172	-0-	-293	-0-	172	2					N	-0-					49									
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	17	1	2739	2			N	-0-					49									
09	690 X	466	-0-	-224	-0-	5	1	461	2			N	-0-					49									
STOWELL GCOWS OPERATING LLC HEPLER, CLARENCE				86429 001 102135 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 117727				49B COMPL. DATE 04/14/2011				TOTAL DEPTH 9017				PERF. 3490 - 3510				CNTY: JEFFERSON			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1				86429 026 178381 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 056640				ONE WELL COMPL. DATE 09/19/1973				TOTAL DEPTH 7782				PERF. N/A				CNTY: JEFFERSON			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									

STOWELL (CRAWFORD U-1)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
STOWELL (ENGLIN-MARG)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
KOCH, T. F. NCT-1														
WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GREEN, BETTIE C.														
WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-		-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-		-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-		-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-		-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)																				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																				
GRIFFITH																				
WELL #:					86429 364	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					247836															
					1	RRCID -> 235127					COMPL. DATE 07/10/2007									
											TOTAL DEPTH 10850									
											PERF. 9881 - 10099									
CNTY: CHAMBERS																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STOWELL, N. (MIOCENE)																				
BAGLEY, ROY																				
BROUSSARD																				
WELL #:					86431 600	ASSOCIATED					ONE WELL									
					042685															
						RRCID -> 192889					COMPL. DATE 11/09/1999									
											TOTAL DEPTH 7500									
											PERF. 5603 - 5607									
CNTY: CHAMBERS																				
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					162	
PLUGGED AND ABANDONED															04/03/2018					
STOWELL, S. (ENGLIN)																				
PERMIAN NATURAL RESOURCES																				
STOEGER, W. M.																				
WELL #:					86434 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					655818															
					2	RRCID -> 057196					COMPL. DATE 05/03/1979									
											TOTAL DEPTH 9002									
											PERF. 1043 - 1058									
CNTY: JEFFERSON																				
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)																				
PULS OPERATING COMPANY																				
ENGLIN, JOSIE																				
WELL #:					86434 840	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					682775															
					3	RRCID -> 098102					COMPL. DATE 01/15/1982									
											TOTAL DEPTH 9199									
											PERF. 9037 - 9038									
CNTY: JEFFERSON																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
STYLES BAYOU (9850)																				
MAGNUM PRODUCING, LP																				
VIEMAN, L. D.																				
WELL #:					86848 940	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					521516															
					3	RRCID -> 117988					COMPL. DATE 05/07/2011									
											TOTAL DEPTH 10380									
											PERF. 3900 - 3940									
CNTY: BRAZORIA																				
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SUBLIME (WILCOX 7770)				86862 180		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578													
BLK. 32				WELL #:		1		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/04/2025													
SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MAG EXPLORATION LLC				102971													
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #:		1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9040 - 9075			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48		
LONE OAK ENERGY INC				506578													
BLK 47				WELL #:		1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 8994 - 9004			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/08/2025													
CAREY				WELL #:		1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9170 - 9180			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37		
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/11/2025													
SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036													
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:		1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47		
CAMOIL, INC.				127449													
HAINES				WELL #:		A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256		
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/13/2025													

SUBLINE (8950)		8862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136																
HOPKINS		WELL #:		1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	24600 X	22859	-0-	-1741	-0-	22239	2	620	9	N		564	710	1			477	
05	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	21924	2	413	9	N		75	377	1			475	
06	25290 X	24157	-0-	-1133	-0-	23319	2	838	9	N		372	535	1			702	
07	26133 X	22899	-0-	-3234	-0-	22293	2	606	9	N		551	705	1			548	
08	26133 X	18893	-0-	-7240	-0-	18386	2	507	9	N		461	541	1			468	
09	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	20484	2	546	9	N		496	731	1			233	

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)				86866 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
OHNHEISER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296868	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9856 - 9892	
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	302	1	20028	2	N	419	353	1	245
						207	4	461	9					
05	29450	2391	-0-	-27059	-0-	4	1	2314	2	N	47	177	1	115
						21	4	52	9					
06	28500	6148	-0-	-22352	-0-	18	1	5954	2	N	114	176	1	53
						51	4	125	9					
07	29450 #	5350	-0-	-24100	-0-	71	1	5070	2	N	104			157
						95	4	114	9					
08	28458 #	4458	-0-	-24000	-0-	216	1	4056	2	N	77	172	1	62
						101	4	85	9					
09	21000 #	4967	-0-	-16033	-0-	261	1	4482	2	N	92			154
						123	4	101	9					

SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
SUTTON				WELL #:	1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225 - 11290
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOONEY				WELL #:	1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL	DEPTH 11279	PERF.11158 - 11186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)					86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
SIANA OIL & GAS					779259				
TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 955

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC				617101															
GRANT, JOHN F.				WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (CAYCE)				86960 150		ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC				617101															
TALCOTT A UNIT -B-				WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)				86960 325		ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC				617101															
BRAMAN -C-				WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (GRAVIER)				86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415															
MILLBERGER				WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
BOULDIN-TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062							
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28224 07/01/2023																			

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10456	- 10478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8853	- 8863
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BRAMAN -C-			WELL #: 17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8621	- 8624
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415					
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440	- 9449
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BOULDIN-TAY OUI			WELL #: 1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184	- 10194
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	- 6120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) // CONT. //										86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS TAYLOR										779259						
WELL #:										2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)										86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"										617101						
WELL #:										30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)										86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.										617101						
WELL #:										14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)										86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS TAYLOR										779259						
WELL #:										5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270 - 11433		
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)										87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN										020467						
WELL #:										1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF. 15194 - 15242		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
COLLINS																		
//CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 020467																		
WELL #: 1												RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650 - 14710			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					245	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					245	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	122	178	1			189	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	158	1			31	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31	
HAMMAN												WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220 - 15234		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLINS												WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299 - 15378		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
HAMMAN												WELL #: 3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14881 - 14916		
04	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	1650	1	14982	3	N	78	179	1				77	
						86	9											
05	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1675	1	14176	3	N	91						168	
						100	9											
06	15180 X	14965	-0-	-215	-0-	1608	1	13218	3	N	126	179	1				115	
						139	9											
07	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1643	1	13918	3	N	75						190	
						83	9											
08	15686 X	15585	-0-	-101	-0-	1690	1	13808	3	N	79	179	1				90	
						87	9											
09	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT						90	
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 201764	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14582 - 14624		
04	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17416	3	239	9	N	217	180	1				179	
05	18073 X	14711	-0-	-3362	-0-	14516	3	195	9	N	177	181	1				175	
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	17265	3	239	9	N	217	181	1				211	
07	18073 X	17590	-0-	-483	-0-	17348	3	242	9	N	220	182	1				249	
08	18073 X	16389	-0-	-1684	-0-	16171	3	218	9	N	198	180	1				267	
09	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT						267	
COLLINS												WELL #: 3	RRCID -> 210922	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 15189	PERF.15314 - 15376		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
MEEK -E-		WELL #: 4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036									
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7272 - 7300	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT (WILCOX 9,900)										CNTY: COLORADO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	88160 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
TAIT, ALICE				//CONT.//	681327																
				WELL #:	3	RRCID -> 158093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
TAIT (WILCOX 10,700)										88160 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	223	-0-					Y	-0-					-0-		
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)										88315 110 ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.					642718																
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'				WELL #:	1	RRCID -> 225151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.										WELL #:	2	RRCID -> 225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048	
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	3377	2	N	90	188	1				124		
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	3698	2	N	113						237		
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	3553	2	N	105	179	1				163		
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	116	9	4013	2	N	103						266		
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	4369	2	N	117	188	1				195		
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	113	9	3925	2	N	177	177	1				195		
							597	1													
							129	9													
							679	1													
							195	9													
TAVENER, EAST (7950)										88471 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926																
NOVAK GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12505	PERF. 12032	- 12053				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	30630 #	27368	-0-	-3262	-0-	300 1	24671 2	N	2179	2111 1			277
						2397 9							
05	33232	33378	-0-	146	146	310 1	30077 2	N	2719	2428 1			568
						2991 9							
06	34964	33489	-0-	-1475	-0-	300 1	29986 2	N	2912	2835 1			645
						3203 9							
07	33232	34185	-0-	953	953	310 1	30952 2	N	2657	2622 1			680
						2923 9							
08	32017 R	31064	-0-	-953	-0-	310 1	27912 2	N	2584	2806 1			458
						2842 9							
09	32160	NO RPT	-0-	-32160	-0-			N	NO RPT				458
TENNA (HILLJE SAND)				88805 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209									
VIPER SWANSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 284025	COMPL. DATE 03/22/2017	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 4234	- 4241				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP SITTING ON GO				WELL #: 2	RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701	- 5705				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	Y	2	1 1			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 5	3 9	Y	3	2 1			137
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				137
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 3	4 9	Y	4	3 1			138
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				138
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
KIRBY-MCINNIS				WELL #: 10D	RRCID -> 103318	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 5635	- 5700				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053	- 6060				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.//										89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.//										206081									
BP GOOD										WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	357 N	60	-0-		-297 B	-0-			48 3	12 9	Y		11					73	
05	155 N	122	-0-		-33 B	-0-			50 3	72 9	Y		65					138	
06	58 N	58	-0-		-0- B	-0-			15 3	43 9	Y		39					177	
07	80 N	80	-0-		-0- B	-0-			29 3	51 9	Y		46					223	
*08	124 N	63	-0-		-61 B	-0-			11 3	52 9	Y		47	177	1			93	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09 DLQ G-10										NO RPT		-0-						93	
										-0- B		-0-							
												Y		NO RPT					
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)										89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP GOOD										WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)										89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP JR										WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791	
04	1742 N	1742	-0-		-0-	-0-			1068 3	674 9	N		613	538	1			202	
05	1845 N	1845	-0-		-0-	-0-			1046 3	799 9	N		726	729	1			199	
06	1830 N	1097	-0-		-733	-0-			318 3	5 5	N		704	768	1			135	
									774 9										
07	1798 N	1276	-0-		-522	-0-			484 3	792 9	N		720	717	1			138	
*08	1860 N	998	-0-		-862	-0-			237 3	761 9	N		692	540	1			290	
09	1110 N	NO RPT	-0-		-1110	-0-					N		NO RPT					290	
THOMPSON										89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
WOLTERS, R. A. NCT-1										WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
P.O.&G. OPERATING, LLC										631506		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
MYERS, A. E.										WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-					-0-	
MYERS, A. E.										WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506													
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4168	-	4193							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928	-	2942							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2540	-	2548							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3209	-	3223							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 2632	-	2646							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3372	-	3387							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3158	-	3168							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2072 - 2076		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 2700 - 4380		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.		WELL #:		43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BOOTH, T. R.		WELL #:		12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 2110 - 2116		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2791	-	2796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-	1646						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	-	1870					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 3386	-	3398					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3634	-	3650					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #:	67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3959	PERF. 2786	-	2791					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"				WELL #:	20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3001	-	3007					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON			//CONT.//			89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//			631506													
LOCKWOOD, H. P.			WELL #:			34	RRCID -> 207056			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	-	4361		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:			11 R	RRCID -> 207555			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	-	2276		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			64	RRCID -> 207557			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:			15	RRCID -> 209216			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOOTH, F. I. ETAL "A"			WELL #:			54	RRCID -> 209252			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:			52	RRCID -> 211196			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-			WELL #:			64	RRCID -> 211202			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970	-	2985
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	-	2787
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308	-	4314
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354	-	4360
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347	-	5366
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON (VICKSBURG)			89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506					
EDWARDS & RIGGINS			WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
THOMPSON, NORTH			89527 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
BOOTH, F. I.			WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMPSON, SOUTH			89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506					
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DAVIS, J.H.P.			WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956 - 4964	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//			89530 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//			631506										
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:			21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 -	5160		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:			22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 -	4078		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:			24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 -	5062		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:			29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 -	4828		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:			25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 -	3931		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

JHP DAVIS ESTATE			WELL #:			104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 -	5092		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-		17 1	815 2		N	-0-			-0-
							18 4							
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1099 1	31 2		N	-0-			-0-
							63 4							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRI0)		89533 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
GARRISON LTD.		295861												
GORKA		WELL #:		1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
LANGSTON OIL, LLC		485297												
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (10,300) BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC PHS GAS UNIT														89826 946 101153		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1														RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10449 - 10642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			170									
05	868 N	298	-0-	-570	-0-	267	2	31	9	N	28			198									
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226	2	6	9	N	5			203									
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	2	4	9	N	4			207									
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			207									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207									

KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"														453170		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10392 - 10604	
WELL #: 1																							
04	2550 N	2335	-0-	-215	-0-	600	1	1707	2	N	25			164									
						28	9																
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620	1	1742	2	N	30			194									
						33	9																
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	600	1	1737	2	N	18	174	1	38									
						20	9																
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	600	1	1822	2	N	22			60									
						24	9																
08	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	580	1	1769	2	N	21			81									
						23	9																
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	600	1	1775	2	N	16			97									
						18	9																

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT														945581		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502	
WELL #: 1																							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54									
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022																							

TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT														89906 450 163000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1														RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)										90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854							
BPA 740										WELL #: 2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9914 - 9926			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
BPA 740										WELL #: 3	RRCID -> 278822	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9874 - 9912			
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2	2				168
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2	2				170
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-					170
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	Y	3	3				173
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-					173
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					173
TOMBALL										90620 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707							
TOMBALL GU 5										WELL #: 5	RRCID -> 135259	COMPL. DATE 11/30/1988	TOTAL DEPTH 5574	PERF. 5480 - 5488			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
ROBERTSON, HAZEL										WELL #: 1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL DEPTH 5562	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SCHULTZ, E. "A"										WELL #: 6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5443 - 5448			
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-				-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-				-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-				-0-
07	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-				-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-
09	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT				-0-
TOMBALL (COCKFIELD)										90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.										293303							
BAKER, W. W.										WELL #: 2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5294 - 5298			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23

TOMBALL (COCKFIELD) //CONT.// 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			195
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			195
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			195
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			195
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			195
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			195
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752													
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268													
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	525	1	169	2	N	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	561	1	191	2	N	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	586	1	140	2	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	501	1	211	2	N	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	532	1	224	2	N	-0-		-0-
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	523	1	253	2	N	-0-		-0-
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282													
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1295	1	418	2	N	-0-		88
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1249	1	426	2	N	-0-		88
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1305	1	312	2	N	-0-		88
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1178	1	496	2	N	-0-		88
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1197	1	503	2	N	-0-		88
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1103	1	534	2	N	-0-		88
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345													
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198													
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-		147
05	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-		147
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		147
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		147
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		147
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396													
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		167
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		167
06	690 N	298	-0-	-392	-0-	298	2			N	-0-		167
07	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-		167
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		167
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				90620 092	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GU 6				WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5480 - 5491				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOMBALL GAS UNIT "6"				WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/15/2025												
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
TOMBALL GU 7				WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL GU 8				WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 - 5506				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL GU 7				WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 - 5503				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
RUDEL, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5493 - 5507				
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (COCKFIELD 5400)			90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
MAGNOLIA REALTY			WELL #:	4	RRCID ->	146993	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642	PERF. 5263 - 5281				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MUELLER, E. E.			WELL #:	5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376 - 5390				
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-	

DOUGHTIE, S. T.			WELL #:	9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412				
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-	
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-	
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (JACKSON 4400)			90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
SCHERER, W. B.			WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214 - 4219				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996															

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)			90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707												
TOMBALL G U 9			WELL #:	9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TOMBALL (KOB3)			90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375				
04	1020	#	849	-0-	-171	-0-	849	2		N	-0-			-0-	
05	930	#	650	-0-	-280	-0-	650	2		N	-0-			-0-	
06	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-	
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-			-0-	
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-	
09	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (KOB3)										49B		CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY																					
LEWIS, SAM																					
										WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HILLEGEIST, E. TRACT 2						WELL #:		3	RRCID ->		083224	COMPL. DATE		06/11/1979	TOTAL DEPTH		5620	PERF.		5478 - 5488	

04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PETRICH, THERESA						WELL #:		4	RRCID ->		103729	COMPL. DATE		01/14/1983	TOTAL DEPTH		5608	PERF.		5427 - 5449	

04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HILLEGEIST, E.						WELL #:		6	RRCID ->		115260	COMPL. DATE		02/01/1985	TOTAL DEPTH		5663	PERF.		5380 - 5404	

04	150 #	124	-0-		-26	-0-		124	2					N	-0-					70	
05	155 #	130	-0-		-25	-0-		130	2					N	-0-					70	
06	150 #	96	-0-		-54	-0-		96	2					N	-0-					70	
07	156 R	156	-0-		-0-	-0-		156	2					N	-0-					70	
08	155 #	153	-0-		-2	-0-		153	2					N	-0-					70	
09	120 #	NO RPT	-0-		-120	-0-								N	NO RPT					70	

BURLINGTON RI RR						WELL #:		4 T	RRCID ->		127728	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5585	PERF.		5531 - 5585	

04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)						90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707															
TOMBALL GU 9						WELL #:		6	RRCID ->		127891	COMPL. DATE		05/20/1988	TOTAL DEPTH		10200	PERF.		5936 - 5941	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TOMBALL (MICHEL)				90620 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL GAS UNIT NO. 9				WELL #: 22	RRCID -> 207934	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6248 - 6255				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2730 N	2511	-0-	-219	-0-	1865 3	646 9	N	587	606 1	1 8	53
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2020 3	614 9	N	558	521 1	1 8	89
06	2820 N	2219	-0-	-601	-0-	1581 3	638 9	N	580	584 1	1 8	84
07	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	1861 3	652 9	N	593	589 1	1 8	87
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2007 3	571 9	N	519	529 1	1 8	76
09	2220 N	1562	-0-	-658	-0-	1027 3	535 9	N	486	471 1	1 8	90
TOMBALL (MIOCENE 1750)				90620 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MARTENS, HULDA				WELL #: 2	RRCID -> 153976	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 1735 - 1745				
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		Y	-0-			1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			1
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			1
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOMBALL (MIOCENE 2400)				90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL G U 2				WELL #: 22	RRCID -> 137362	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 1602 - 1610				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #: 3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2522 - 2528				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETRICH, THERESA				WELL #: 2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 2548 - 2556				
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
PETRICH, THERESA				WELL #: 1	RRCID -> 105887	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 2610 - 2620				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)				//CONT.//	90620 552	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750									
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 - 2712		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)					90620 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
SCHERER, W. B.				WELL #:	9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 2726 - 2731		
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3150)					90620 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
HILLEGEIST, E				WELL #:	1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860 - 2863		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF. 3214 - 3220		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)					90620 557	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752									
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF. 3325 - 3337		
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	254	1	82	2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	289	1	99	2	N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	243	1	102	2	N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	253	1	107	2	N	-0-			-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	245	1	118	2	N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)					90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
FARIS, C. P.				WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 - 3718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)			//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750												
PETRICH, THERESA			WELL #:		2	RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH		5579	PERF. 3460 - 3470				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)					90620 621	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
MARTENS, HULDA			WELL #:		1	RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH		8950	PERF. 5440 - 5455				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)					90620 759	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
HILLEGST, E. TR. 2			WELL #:		2	RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH		5606	PERF. 5522 - 5538				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (SCHULTZ SE.)					90620 782	ASSOCIATED				49B		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707												
TOMBALL GU 9			WELL #:		21	RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH		5553	PERF. 5483 - 5490				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOMBALL (SID MOORE)					90620 828	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
HILLEGEIST, E.			WELL #:		5	RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH		5662	PERF. 5486 - 5494				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (STRAY 5300)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 16														
90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (STRAY 6700)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARTENS, HULDA														
90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
293245														
WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (VICKSBURG 4050)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MAGNOLIA REALTY														
90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
862750														
WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930														
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)														
MBX OPERATING LLC														
ADAMS, G. UNIT														
90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
101199														
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
KOBBS A														
WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835														
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			28
05	620	X	156	-0-	-464	-0-	156	2		Y	-0-			28
06	600	X	106	-0-	-494	-0-	106	2		Y	-0-			28
07	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	2		Y	-0-			28
08	806	X	340	-0-	-466	-0-	340	2		Y	-0-			28
09	600	X	168	-0-	-432	-0-	168	2		Y	-0-			28
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT 9														
835707														
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)			//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750										
MUELLER, E. E.			WELL #:		4 F	RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			188
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			188
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			188
07		9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2			N	-0-			188
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			188
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			188
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)					90620 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707										
TOMBALL GU 9			WELL #:		15	RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		1	RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMBALL, SE. (10650)					90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245										
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:		1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10724 - 10734			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.			WELL #:		2-U	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10778 - 10788			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL, SE. (11700)										90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245								
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1										WELL #: 1		RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	2					173	
							2	9										
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	149	2	N	2					175	
							2	9										
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	2					177	
							2	9										
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	99	1	203	2	N	3					180	
							3	9										
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N	2					182	
							2	9										
*09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	83	1	158	2	N	1					183	
							1	9										
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU										WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU										WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735		
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	4					87	
							4	9										
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	2					89	
							2	9										
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	3					92	
							3	9										
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	110	1	226	2	N	2					94	
							2	9										
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N	1					95	
							1	9										
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	162	2	N	3					98	
							3	9										
COX, L. L.										WELL #: 1		RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748		
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	3					82	
							3	9										
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	141	1	208	2	N	3					85	
							3	9										
06		360 N	187	-0-	-173	-0-	104	1	81	2	N	2					87	
							2	9										
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	3					90	
							3	9										
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	114	1	217	2	N	4					94	
							4	9										
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	2					96	
							2	9										

TOMBALL, SE. (12,250) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. COX, L.L. GAS UNIT				90626 700 293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	1	RRCID -> 087396		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12268 - 12289						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				WELL #:	4	RRCID -> 211585		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13262		PERF.12852 - 12874						
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	1					207	
							1	9										
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	119	2	N	3					210	
							3	9										
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	86	1	81	2	N	2					212	
							2	9										
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	238	2	N	6					218	
							7	9										
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	186	2	N	2					220	
							2	9										
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N	2					222	
							2	9										
TOMBALL, WEST (HOCKLEY) TORTUGA OPERATING COMPANY TRESSLER, LILLIE				90628 284 862750		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	4	RRCID -> 031001		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3985 - 4000						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-		-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TRESLER, LILLIE				WELL #:	2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-		-0-											
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:	2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370						
04	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-	
05	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-	
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
08	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-		-0-											
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)			//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750											
TRESLER, LILLIE			WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N		2	-0-	-1 B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
05	3 N		3	-0-	-0- B	-0-			3 2			N	-0-			-0-
06	3 N		3	-0-	-0- B	-0-			3 2			N	-0-			-0-
07	2 N		2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
08	3 N		2	-0-	-1 B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3 N		NO RPT	-0-	-3 B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL, WEST (2700)					90628 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750											
ADAMS, GEO. B.			WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 3930 - 3950				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)					90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC					886209											
WEGENHOFF, I.W.			WELL #:		4	RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)					91016 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.					072485											
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477 - 7517	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524 - 7543	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7624 - 7636
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRI0 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727 - 7751
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)					91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1					WELL #:	37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 - 7826
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRI0 12)		91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375				
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		05/02/2025				-0-

TRINITY BAY GALVESTON TRINITY	(FRI014-A) BAY OPERATING CO LLC	91264 620 293375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
	BAY ST UT 1	WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
	PLUGGED AND ABANDONED	06/18/2025			

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)															
JSB PETROLEUM					91270 255	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
STATE TRACT 18-19 D					448030										
WELL #:						RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/1992										
TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.					496332										
GRESHAM, J. W. -A-					WELL #:		RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040		PERF. N/A			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71		
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/01/2005										
TRULL (8900)					91571 899	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688										
GRESHAM GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 265865	COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	179	1	337		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180	1	157		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			160		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			164		
TURTLE BAY (HET 6000)					91959 355	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
PHANTOM OIL & GAS					661328										
MIDDLETON, A. D.					WELL #:	5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TURTLE BAY (LOTZ 6500)					91959 710	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: CHAMBERS	
PHANTOM OIL & GAS					661328										
COOPER, WILLIAM HEIRS					WELL #:	3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT				91981 470 504583 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 285874				COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF.13664 - 13720		CNTY: CHAMBERS		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	23460	X	-0-	-0-	-23460		-0-						N	-0-					-0-	
05	22072	X	-0-	-0-	-22072		-0-						N	-0-					-0-	
06	12690	X	-0-	-0-	-12690		-0-						N	-0-					-0-	
07	2790	X	-0-	-0-	-2790		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A				681327 WELL #:		1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11111 - 11148						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
TURTLE CREEK IBARRA OIL LLC N. HAROLD HUNT				91983 500 102682 WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010		CNTY: MATAGORDA				
04	886	N	886	-0-	-0-		-0-	884	3	2	9	N	2						290	
05	897	N	897	-0-	-0-		-0-	897	3			N	-0-						290	
06	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	847	3	328	9	N	298						298	
07	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-	924	3	123	9	N	112	82	1				328	
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023		-0-					N	NO RPT						328	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990		-0-					N	NO RPT						328	
TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN				91983 750 453170 WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138		CNTY: MATAGORDA				
04	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-	170	1	1034	2	N	58						110	
								64	9											
05	290	N	290	-0-	-0-		-0-	60	1	157	2	N	66						176	
								73	9											
06	1530	N	283	-0-	-1247		-0-	60	1	153	2	N	64						240	
								70	9											
07	1302	N	-0-	-0-	-1302		-0-					N	80			182	1		138	
08	512	N	512	-0-	-0-		-0-	10	1	47	2	N	414			528	1		24	
								455	9											
09	699	N	699	-0-	-0-		-0-	140	1	208	2	N	319			158	1		185	
								351	9											
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL				92053 664 815131 WELL #:		1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222		CNTY: WHARTON				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						149	
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/1996																

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				641

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC										//CONT.// 252144											
LANGHAM, EMILY -A-										WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		

LANGHAM, EMILY -B-										WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1		

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2		
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				2		

LANGHAM, EMILY -B-										WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				29		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				29		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				29		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				29		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				29		

LANGHAM, EMILY "B"										WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-		

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3		
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				3		
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				3		
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				3		
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				3		
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				3		

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.// 252144												
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

EMILY LANGHAM A				WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EMILY LANGHAM A				WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

EMILY LANGHAM A				WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

LANGHAM, EMILY A				WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101 - 11130				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46

EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.//										92751 010										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SAN JACINTO																													
GALLOWAY ENERGY CO.																				293303																																																											
TURNER, J. B.										WELL #:										1										RRCID -> 124301										COMPL. DATE 08/16/1986										TOTAL DEPTH 10285										PERF.10138 - 10146																			
M	ALLOW CODE									GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																			
0										PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																			
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-											-0-																																															
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-											-0-																																															
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-											-0-																																															
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-											-0-																																															
08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-											-0-																																															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															

LANGHAM UNIT										WELL #:										1										RRCID -> 126789										COMPL. DATE 12/11/1987										TOTAL DEPTH 10300										PERF.10202 - 10212																			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136										WELL #:										2										RRCID -> 107545										COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH 10450										PERF. 4510 - 4530									
04	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															
05	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															
08	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															
09	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	NO RPT											-0-																																															

LANGHAM, EMILY A										WELL #:										4R										RRCID -> 190234										COMPL. DATE 08/27/2011										TOTAL DEPTH 3240										PERF. 2840 - 2866																			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT											-0-																																															

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #:										8										RRCID -> 218382										COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH 11600										PERF.10948 - 11006																			
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															
08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y	-0-											-0-																																															

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #:										9										RRCID -> 230078										COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH 11670										PERF.11310 - 11320																			
04	2040	X	6		-0-	-0-	-2034	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	23	1			1																																																											
05	2108	X			-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-																																																											
06	2040	X			-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	10	6	1			4																																																											
07	1364	X			-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-																																																											
08	279	X			-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																											
09	DLQ	G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																											

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246														
04	DLQ G-10	288	-0-	288	932	112	2	176	9	Y	160	143	1	130
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2120	662	2	526	9	Y	478	484	1	124
06	3000 N	1049	-0-	-1951	169	652	2	397	9	Y	361	337	1	148
07	1080 N	911	-0-	-169	-0-	460	2	451	9	Y	410	350	1	208
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	518	2	557	9	Y	506	510	1	204
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	477	2	506	9	Y	460	518	1	146
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172														
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	341 N	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	8	2	2	9	N	2	1	1	1
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	14	2	23	9	N	21	15	1	7

URBANA (4240)				92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481											
LGDC CORP SWD				WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LGDC CORP SWD				WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
VAN DEVENTER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11188 - 11198			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE		28202 11/01/2024									
DANIEL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 11218 - 11228			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE		28203 11/03/2024									
VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365											
RILEY, PAT ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			483

VAN METER (YEGUA CONS.)														CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC															
BP AMERICA 'A-39'															
				//CONT.//	93119 400	ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	804365										
				WELL #:	2	RRCID -> 292410				COMPL. DATE 03/02/2022				9359 PERF. 9441 - 9545	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10604	2	163	9	N	148	177	1	495
05	9951	X	9262	-0-	-689	-0-	9200	2	62	9	N	56	177	1	374
06	11220	X	7445	-0-	-3775	-0-	7439	2	6	9	N	5			379
07	11594	X	8250	-0-	-3344	-0-	8250	2			N	-0-	170	1	209
08	11594	X	6542	-0-	-5052	-0-	6451	2	91	9	N	83			292
09	10770	X	5132	-0-	-5638	-0-	5131	2	1	9	N	1	174	1	119
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.														CNTY: JASPER	
BP AMERICA 'A-39'															
				WELL #:	3	RRCID -> 278175				COMPL. DATE 04/04/2016				9490 PERF. 8462 - 8472	
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4427	2	252	9	N	229	169	1	180
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3919	2	321	9	N	292	354	1	118
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4085	2	420	9	N	382	347	1	153
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4581	2	176	9	N	160	172	1	141
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4047	2	154	9	N	140	74	1	207
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3329	2	215	9	N	195	175	1	227
VAN METER (YEGUA, LOWER)														CNTY: HARDIN	
FAULCONER ENERGY, LLC															
VILLAGE CREEK SP GU															
				WELL #:	2	RRCID -> 264854				COMPL. DATE 12/14/2011				10250 PERF.10786 - 10868	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VILLAGE CREEK SP GU														CNTY: HARDIN	
				WELL #:	1R	RRCID -> 265002				COMPL. DATE 10/10/2011				10217 PERF.10170 - 10268	
04	12240	X	10045	-0-	-2195	-0-	411	1	9489	2	Y	132			194
							145	9							
05	12648	X	12067	-0-	-581	-0-	465	1	11466	2	Y	124	176	1	142
							136	9							
06	12240	X	11498	-0-	-742	-0-	360	1	11020	2	Y	107	164	1	85
							118	9							
07	11687	X	11159	-0-	-528	-0-	419	1	10613	2	Y	115			200
							127	9							
08	12059	X	8249	-0-	-3810	-0-	365	1	7807	2	Y	70	157	1	113
							77	9							
09	11670	X	9194	-0-	-2476	-0-	398	1	8694	2	Y	93			206
							102	9							
VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
BP-FEE															
				WELL #:	1	RRCID -> 196879				COMPL. DATE 04/05/2003				13120 PERF.12836 - 13006	
04	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	618	1	2265	3	N	307	302	1	132
							338	9							
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	639	1	2183	3	N	312	271	1	173
							343	9							
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	618	1	2183	3	N	283	217	1	239
							311	9							
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	639	1	2362	3	N	293	459	1	73
							322	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	639	1	2357	3	N	293	216	1	150
							322	9							
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	618	1	2377	3	N	305	278	1	177
							336	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500															
PETTY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		330	1	387	1088	3	Y		352	344	1			90
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		255	1	286	836	3	Y		260	262	1			88
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		251	1	274	780	3	Y		249	217	1			120
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		319	1	314	998	3	Y		285	346	1			59
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		322	1	408	963	3	Y		371	328	1			102
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		285	1	282	804	3	Y		256	228	1			130

PETTY		WELL #:		2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764							
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		27	1	164	153	3	Y		149	154	1			28
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		13	1	41	77	3	Y		37					65
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		9	1	37	48	3	Y		34					99
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		19	1	46	99	3	Y		42	108	1			33
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-		23	1	73	115	3	Y		66	83	1			16
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		20	1	41	90	3	Y		37	23	1			30

PETTY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566							
04	1290 X	1224	-0-	-66	-0-		221	1	246	757	3	Y		224	219	1			119
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		352	1	367	1207	3	Y		334	337	1			116
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		303	1	312	982	3	Y		284	248	1			152
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		378	1	345	1233	3	Y		314	382	1			84
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		390	1	458	1223	3	Y		416	368	1			132
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		377	1	349	1104	3	Y		317	282	1			167

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030							
*02	2464 X	2091	-0-	-373	-0-		518	1	347	1226	3	Y		315	321	1			36
*03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		519	1	365	1676	3	Y		332	337	1			31
*04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		496	1	342	1672	3	Y		311	294	1			48
*05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		525	1	343	1716	3	Y		312	340	1			20
*06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-		506	1	367	1562	3	Y		334	322	1			32
07	2573 N	2495	-0-	-78	-0-		512	1	331	1652	3	Y		301	324	1			9
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		490	1	297	1305	3	Y		270	198	1			81
09	2430 N	1416	-0-	-1014	-0-		329	1	185	902	3	Y		168	231	1			18

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 998

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
BP A-52															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	981	1	3046	3	Y	526	470	1	132	
						579	9								
05	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	898	1	2930	3	Y	527	618	1	41	
						580	9								
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	901	1	2696	3	Y	486	380	1	147	
						535	9								
07	4408 X	3817	-0-	-591	-0-	870	1	2419	3	Y	480	518	1	109	
						528	9								
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	852	1	2722	3	Y	492	506	1	95	
						541	9								
09	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	812	1	2504	3	Y	451	492	1	54	
						496	9								

PETTY															
WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470															
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	287	1	984	3	Y	290	284	1	54	
						319	9								
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	301	1	1025	3	Y	289	292	1	51	
						318	9								
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	332	1	1072	3	Y	312	271	1	92	
						343	9								
07	3100 N	3219	-0-	119	119	1016	1	1959	3	Y	222	270	1	44	
						244	9								
08	1255 N	1136	-0-	-119	-0-	214	1	667	3	Y	232	206	1	70	
						255	9								
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	272	1	793	3	Y	230	204	1	96	
						253	9								

PETTY															
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518															
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	111	116	1	29	
						122	9								
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	76	74	1	31	
						84	9								
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	57			88	
						63	9								
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	42	39	1	91	
						46	9								
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	270	3	Y	120	118	1	93	
						132	9								
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	49			142	
						54	9								

PETTY "A" #7 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032															
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	351	1	1269	3	N	184	269	1	35	
						202	9								
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	331	1	1162	3	N	176	139	1	72	
						194	9								
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	335	1	1128	3	N	194	238	1	28	
						213	9								
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	381	1	1148	3	N	247	165	1	110	
						272	9								
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	334	1	919	3	N	253	226	1	137	
						278	9								
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	439	1	1133	3	N	244	246	1	135	
						268	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PARKER FORESTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	566	1	1518	3	N	711	711	1	174
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	782	9	1453	3	N	643	647	1	170
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	572	1	1349	3	N	651	679	1	142
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	707	9	1455	3	N	647	737	1	52
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	557	1	1132	3	N	657	665	1	44
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	716	9	1284	3	N	579	585	1	38
						588	1							
						712	9							
						537	1							
						723	9							
						579	1							
						637	9							
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	296	1	1014	3	Y	169	173	1	23
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	186	9	1063	3	Y	189	204	1	8
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	322	1	930	3	Y	191	185	1	14
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	208	9	939	3	Y	164	178	1	-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	296	1	933	3	Y	212	192	1	20
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	210	9			Y	NO RPT			20
						287	1							
						180	9							
						312	1							
						233	9							
BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	438	1	1360	3	Y	263	210	1	56
05	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	289	9	1856	3	Y	358	391	1	23
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	569	1	1551	3	Y	278	218	1	83
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	394	9	1656	3	Y	346	354	1	75
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	1964	3	Y	360	366	1	69
*09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	306	9	1873	3	Y	340	368	1	41
						596	1							
						381	9							
						615	1							
						396	9							
						607	1							
						374	9							
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	401	1	1273	3	Y	452	442	1	64
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	497	9	1333	3	Y	444	448	1	60
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	419	1	1165	3	Y	405	353	1	112
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	488	9	1300	3	Y	398	484	1	26
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	388	1	1158	3	Y	474	420	1	80
*09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	446	9	1275	3	Y	440	391	1	129
						428	1							
						438	9							
						397	1							
						521	9							
						467	1							
						484	9							

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1000

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	492	1	1625	3	Y	524	512	1	222
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	576	9	1819	3	Y	556	561	1	217
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	612	9	1644	3	Y	521	454	1	284
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	527	1	1575	3	Y	442	537	1	189
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	573	9	1658	3	Y	624	553	1	260
*09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	501	1	1446	3	Y	456	405	1	311
						486	9							
						549	1							
						686	9							
						511	1							
						502	9							
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216														
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	39	36	1	3
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	43	9							
						189	1	1186	3	Y	186	162	1	27
						205	9							
PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638														
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	1770	1	13749	3	Y	3574	3472	1	122
05	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	3931	9	13265	3	Y	3490	3475	1	137
06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	1793	1	12858	3	Y	3518	3304	1	351
07	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	3839	9	10700	3	Y	2762	3083	1	30
08	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	1763	1			Y	NO RPT			30
09	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	3870	9			Y	NO RPT			30
						1625	1							
						3038	9							
PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952														
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	181	1	1692	3	N	1033	986	1	157
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1136	9	2010	3	N	1037	1010	1	184
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	225	1	2167	3	N	990	915	1	259
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1141	9	2250	3	N	1043	1132	1	170
08	3100 X	964	-0-	-2136	-0-	247	1	171	3	N	700	588	1	282
09	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	1089	9	1511	3	N	1020	978	1	324
						277	1							
						1147	9							
						23	1							
						770	9							
						211	1							
						1122	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
MCCORD				WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.	13020	-	13130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
04	T. A.	1363	-0-	1363	2988	117	1	25	9	1221	2	Y	23				309	
05	T. A.	1965	-0-	1965	4953	310	1	59	9	1596	2	Y	54	178	1	1	8	184
06	T. A.	1603	-0-	1603	6556	300	1	44	9	1259	2	Y	40				224	
07	T. A.	1592	-0-	1592	8148	301	1	47	9	1244	2	Y	43				267	
*08	10454	1866	-0-	-8588	-0-	288	1	63	9	1515	2	Y	57	178	1	1	8	145
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT						145	

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
MCCORD				WELL #:	3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8030	-	8160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)					93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169									
OSAGE					WELL #:	1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9137	-	9150		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	160	1		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					06/04/2025									

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9733	-	9750
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025											

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MIL-VID				WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.	13234 - 13296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228				Y	-0-		-0-
06	228	R	-0-	-0-	-228	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC				100467									
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345		
04	7080	X	4783	-0-	-2297	-0-	4391	2	392 9	N	356	170 1	313
05	7316	X	6365	-0-	-951	-0-	6014	2	351 9	N	319	459 1	173
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5980	2	262 9	N	238	411 1	-0-
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6318	2	798 9	N	725	496 1	229
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6209	2	535 9	N	486	570 1	145
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6230	2	550 9	N	500	345 1	300
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12748 - 12918		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790		
04	990	N	540	-0-	-450	-0-	91	1	412 2	Y	28	10 1	18
							6	4	31 9				
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	36 2	Y	2	19 1	1
							2	9					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
07	558	N	204	-0-	-354	-0-	34	1	166 2	Y	2	1 1	1
							2	4	2 9				
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS		WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	352	1	1585	2	Y	112	72
						23	4	123	9			
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	424	1	2153	2	Y	132	56
						27	4	145	9			
06	3000 N	4064	-0-	1064	1064	601	1	2980	2	Y	404	396
						39	4	444	9			
07	3100 N	2538	-0-	-562	502	354	1	1740	2	Y	383	204
						23	4	421	9			
08	2787 N	2285	-0-	-502	-0-	349	1	1723	2	Y	174	160
						22	4	191	9			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	160
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
WILLIAMS				WELL #:		2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	3	1
05	620 N	81	-0-	-539	-0-	13	1	67	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	93	1	459	2	Y	24	15
						6	4	26	9			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	Y	25	19
						4	4	28	9			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		19
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:		1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
WILLIAMS				WELL #:		5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	Y	394	253
						5	4	433	9			
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	346	2	Y	211	81
						4	4	232	9			
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	Y	122	110
						4	4	134	9			
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	223	140
						4	4	245	9			
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	Y	204	156
						5	4	224	9			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		156

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HAGLER BP FEE			WELL #:		1	RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS				WELL #:		4	RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870					
04	1890 X	1642	-0-	-248	-0-	583	1	772	2	Y	261	179	1				247	
						287	9											
05	2170 X	1727	-0-	-443	-0-	623	1	633	2	Y	428	436	1				239	
						471	9											
06	2100 X	1523	-0-	-577	-0-	603	1	690	2	Y	209	250	1				198	
						230	9											
07	2170 X	1706	-0-	-464	-0-	623	1	843	2	Y	218	218	1				198	
						240	9											
08	1736 X	1571	-0-	-165	-0-	623	1	689	2	Y	235	335	1				98	
						259	9											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						98	
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:		3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS				WELL #:		6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VIDOR AMES, NE. (8030)						93768 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC						180534												
BREECE UNIT				WELL #:		1ST	RRCID -> 282475		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 9218 - 9224					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)			93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-			WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 -	5732				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
ARCO HCSL			WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 -	5743				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 -	5752				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)			93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
ARCO HCSL			WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 -	5890				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ARCO HCSL			WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 -	5957				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)			93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5918 -	5920				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				//CONT.//	93831 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103																	
ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5938 - 5947										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VILLAGE MILLS (6030)					93831 880	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.					567103																	
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6099 - 6101										
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	7	9	Y	6								18	
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	1			Y	-0-								18	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	17	9	Y	15	19	1						14	
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	615	2	Y	6								20	
								7	9													
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT								20	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT								20	
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)					93832 288	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.					567103																	
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"				WELL #:	15	RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN								
OLIPDP II, LLC					100467																	
VILLAGE MILLS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6276 - 6524										
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN								
OLIPDP II, LLC					100467																	
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 - 8472										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC														100467									
BP AMERICA A-76 UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	25		25	1		27					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	-0-					27					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	8		8	1		27					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	-0-					27					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	-0-					27					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			118					N	-0-					27					
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198	
04	8250 X	7283	-0-	-967		-0-		15	1	7053	2	N	195		205	1		90					
								215	9														
05	8494 X	7817	-0-	-677		-0-		15	1	7604	2	N	180		87	1		183					
								198	9														
06	8998 X	8998	-0-	-0-		-0-		15	1	8785	2	N	180		185	1		178					
								198	9														
07	9013 X	9013	-0-	-0-		-0-		15	1	8830	2	N	153		178	1		153					
								168	9														
08	11040 X	11040	-0-	-0-		-0-		15	1	10860	2	N	150					303					
								165	9														
09	9601 X	9601	-0-	-0-		-0-		15	1	9538	2	N	44					347					
								48	9														
BP "I" GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			129666					N	-0-					-0-					
BP PENNY A-424														WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8936 - 9070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
HONEY														WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500	
04	1232 N	1232	-0-	-0-		-0-		210	1	1022	2	N	-0-					27					
05	961 N	224	-0-	-737		-0-		217	1	7	2	N	-0-					27					
06	870 N	844	-0-	-26		-0-		210	1	634	2	N	-0-					27					
07	992 N	958	-0-	-34		-0-		217	1	741	2	N	-0-					27					
08	660 N	660	-0-	-0-		-0-		217	1	443	2	N	-0-					27					
09	884 N	884	-0-	-0-		-0-		210	1	674	2	N	-0-					27					

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														//CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: HARDIN																											
OLIPDP II, LLC														//CONT.// 100467																																																							
BP 'R' UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 272435														COMPL. DATE 05/28/2018														TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																															
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																															
04		17955	X	17955	-0-		-0-	-0-				600	1	16719	2	N	578		721	1		271																																															
												636	9																																																								
05		3410	X	1039	-0-		-2371	-0-				620	1	397	2	N	20		104	1		187																																															
												22	9																																																								
06		3300	X	730	-0-		-2570	-0-				600	1	130	2	N	-0-					187																																															
07		3410	X	749	-0-		-2661	-0-				620	1	129	2	N	-0-					187																																															
08		3410	X	1692	-0-		-1718	-0-				620	1	474	2	N	544		540	1		191																																															
												598	9																																																								
09		3300	X	2915	-0-		-385	-0-				600	1	920	2	N	1268		1252	1		207																																															
												1395	9																																																								
BP AMERICA FEE GAS UNIT																							WELL #:		2H	RRCID -> 280630														COMPL. DATE		12/30/2014		TOTAL DEPTH		11185		PERF.12477 - 13889																					
04		895	N	895	-0-		-0-	-0-				867	1	28	9	N	25		25	1		44																																															
05		899	N	896	-0-		-3	-0-				896	1			N	-0-					44																																															
06		876	N	876	-0-		-0-	-0-				867	1	9	9	N	8		8	1		44																																															
07		930	N	896	-0-		-34	-0-				896	1			N	-0-					44																																															
08		899	N	896	-0-		-3	-0-				896	1			N	-0-					44																																															
09		870	N	867	-0-		-3	-0-				867	1			N	-0-					44																																															
WEST UNIVERSITY																							WELL #:		1H	RRCID -> 285680														COMPL. DATE		04/20/2017		TOTAL DEPTH		11016		PERF.11560 - 16818																					
04		346	X	346	-0-		-0-	-0-				318	1	28	9	N	25		25	1		103																																															
05		329	X	329	-0-		-0-	-0-				329	1			N	-0-					103																																															
06		327	X	327	-0-		-0-	-0-				318	1	9	9	N	8		8	1		103																																															
07		329	X	329	-0-		-0-	-0-				329	1			N	-0-					103																																															
08		329	X	329	-0-		-0-	-0-				329	1			N	-0-					103																																															
09		318	X	318	-0-		-0-	-0-				318	1			N	-0-					103																																															
WEST UNIVERSITY																							WELL #:		2H	RRCID -> 288357														COMPL. DATE		10/19/2017		TOTAL DEPTH		10377		PERF.10235 - 15850																					
04		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
05		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
06		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
07		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
08		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
09		0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																															
JAMEX, INC.																							429659		RRCID -> 297305														COMPL. DATE		12/09/2023		TOTAL DEPTH		13500		PERF.12460 - 13064																						
METEOR																							WELL #:		1																																												
04		5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-								N	-0-					340																																															
05		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					340																																															
06		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					340																																															
07		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					340																																															
*08		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					340																																															
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT		314	1	26	7	-0-																																														
NECHES TRANSPORT INC.																							601854		RRCID -> 193840														COMPL. DATE		04/26/2004		TOTAL DEPTH		12800		PERF.10258 - 10943																						
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT																							WELL #:		1																																												
04		510	N	183	-0-		-327	-0-				76	2	107	9	N	97					201																																															
05		310	N	264	-0-		-46	-0-				88	2	176	9	N	160		257	1		104																																															
06		254	N	254	-0-		-0-	-0-				144	2	110	9	N	100					204																																															
07		647	N	647	-0-		-0-	-0-				526	2	121	9	N	110		171	1		143																																															
08		550	N	550	-0-		-0-	-0-				451	2	99	9	N	90					233																																															
09		189	N	189	-0-		-0-	-0-				103	2	86	9	N	78		179	1		132																																															

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25	1	122
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	9	832	2	N	10			132
06	270 N	121	-0-	-149	-0-	313	1	23	9	N	21			153
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	11	9	7	9	N	6			159
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	98	2	2750	9	N	2500	2530	1	129
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	665	2	936	9	N	851	845	1	135
						2492	2							
						2241	2							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25	1	84
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	68	9	1544	2	N	13			97
06	1680 N	663	-0-	-1017	-0-	313	1	11	9	N	10			107
07	1860 N	729	-0-	-1131	-0-	14	9	14	9	N	13			120
08	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	715	2	13	9	N	12			132
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10			142
						385	2							
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28	1	25	9	Y	23			130
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180	1	204	9	Y	185	186	1	129
06	390 X	234	-0-	-156	-0-	10	1	224	9	Y	204	189	1	144
07	403 X	131	-0-	-272	-0-	10	1	121	9	Y	110	185	1	69
08	372 X	307	-0-	-65	-0-	175	1	132	9	Y	120	100	1	89
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	510	2	286	9	Y	260	267	1	82
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			378
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	73	2	2	9	N	2			380
06	300 N	112	-0-	-188	-0-	110	2	2	9	N	2			382
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2			384
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	15	2	28	9	N	25			409
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	3	2	2	9	N	2			411
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			29
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	61	2	80	9	N	73			102
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	2	169	9	N	154	182	1	74
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	2	229	9	N	208			282
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	180	1	102
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	9	N	151	176	1	77
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			120
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			120
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			120
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-			120
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			122
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			122

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN							
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//	601854																
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	9008 -	9016						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1			Y	-0-					110	
05		16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1			Y	-0-					110	
06		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1			Y	-0-					110	
07		12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	1			Y	-0-					110	
08		31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	1			Y	-0-					110	
09		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y	2					112	
PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10675 -	16515						
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
VENTEX OPERATING CORP.				884527																	
PAVEY, W.				WELL #:	2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	8908 -	8914						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					36	
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
HITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9556 -	9621						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8592 -	9716						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)			//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.					710549											
W.D. MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID -> 288696			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025																
WADSWORTH (CH-1)					94543 074	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
RUMBLE ENERGY LLC					102969											
CORNELIUS "B"					WELL #:	1	RRCID -> 213890			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09 14B DENY NO RPT					-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.					WELL #:	1	RRCID -> 288352			COMPL. DATE 12/15/2019			TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			97
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			97
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
09 0 N NO RPT					-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			97
CORNELIUS, L.					WELL #:	7	RRCID -> 289130			COMPL. DATE 12/09/2019			TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006	
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			179
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			179
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			179
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			179
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			179
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	-0- B	-0-					N	-0-			179
09 DELQ PR NO RPT					-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			179
WADSWORTH (LEWIS 9900)					94543 444	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415											
SAVAGE					WELL #:	4	RRCID -> 192223			COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10122 - 10135	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SAVAGE														
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
WADSWORTH (10,400 FRIO)														
ALLTEX EXPLORATION, INC.														
SAVAGE														
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			218
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	158 1		74
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUMBLE ENERGY LLC														
EBERLE														
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRI0)			//CONT.//			94543 814	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
RUMBLE ENERGY LLC			//CONT.//			102969													
CORNELIUS, L.			WELL #:			6	RRCID -> 242449			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORNELIUS, L.			WELL #:			3	RRCID -> 242510			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)						94547 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
ALTA-OTTIS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 271145			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)						94547 450	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC						008731													
CORNELIUS, L.			WELL #:			9	RRCID -> 226260			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920						
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC						102969													
CORNELIUS, L.			WELL #:			10	RRCID -> 294633			COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)						94547 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
RUMBLE ENERGY LLC						102969													
CORNELIUS, L.			WELL #:			G 6	RRCID -> 227953			COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 279975															
COMPL. DATE 04/29/2015															
TOTAL DEPTH 13947															
PERF.12722 - 12792															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	2959	2	109	9	N	99			244	
05	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3020	2	87	9	N	79	179	1	144	
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2740	2	102	9	N	93			237	
07	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	2884	2	131	9	N	119	177	1	179	
08	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	2870	2	110	9	N	100			279	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			279	
WADSWORTH, S. (10,200)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS B															
WELL #: 1															
RRCID -> 195512															
COMPL. DATE 04/23/2003															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF. 9957 - 9964															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORNELIUS, L.															
WELL #: 2D															
RRCID -> 196481															
COMPL. DATE 09/23/2019															
TOTAL DEPTH 4108															
PERF. 3768 - 3867															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORNELIUS, L.															
WELL #: 7															
RRCID -> 224048															
COMPL. DATE 04/09/2006															
TOTAL DEPTH 11550															
PERF.10402 - 10612															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
CORNELIUS, L.															
WELL #: 9															
RRCID -> 186388															
COMPL. DATE 11/11/2001															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.10863 - 10959															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
WELL #: 2															
RRCID -> 094733															
COMPL. DATE 05/22/1981															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11607 - 11638															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	102969										
				WELL #:	11	RRCID -> 225322				COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALHALLA (GLENROSE)														CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC															
LEE															
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637				COMPL. DATE 01/26/2000				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
04	1560 N	1249	-0-	-311	-0-	62	1	1187	2		N	-0-			114
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	2		N	1	1 8		114
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2		N	-0-			114
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2		N	-0-			114
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2		N	1	1 8		114
*09	3000 N	3617	-0-	617	617	181	1	3436	2		N	-0-			114
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															
HOUSTON UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 137973				COMPL. DATE 02/05/1991				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				N	-0-			71
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2				N	-0-			71
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2				N	-0-			71
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2				N	-0-			71
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1 9			N	1			72
*09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2				N	-0-			72
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
GOEHRING															
				WELL #:	1	RRCID -> 107180				COMPL. DATE 05/04/1983				TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2				N	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2				N	-0-			-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2				N	-0-			-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-			-0-
YOUNG, JOHN H., INC.															
TYE															
				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688															
DUGAT A-588				WELL #: 1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						493
WEBSTER				95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506															
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5640 - 5678							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5457 - 5492							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430	-	5458	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1310	RRCID -> 175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380	-	5395
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 157	RRCID -> 176026	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052	-	6058	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1713	RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5630	-	5635	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1010	RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442	-	5470	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2107	RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462	-	5480	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2304	RRCID -> 177183	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5556	-	5583	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 2730			ASSOCIATED RRCID -> 178239			CAPACITY COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610			CNTY: HARRIS			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2753			RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1833			RRCID -> 178419			COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2723			RRCID -> 179926			COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2724			RRCID -> 180186			COMPL. DATE 10/22/2000			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2792			RRCID -> 180723			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 344			RRCID -> 180724			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506						
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119 PERF. 5650 - 5658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5732 - 5735
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025										
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126 PERF. 5599 - 5609
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133 PERF. 5649 - 5665
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112 PERF. 5414 - 5430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)											EXEMPT		CNTY: HARRIS						
P.O.&G. OPERATING, LLC																			
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142											RRCID -> 185413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60											RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40											RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125											RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3											RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48											RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5											RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS									
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506													
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)				95940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO									
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926													
KOEHN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618	-	9668							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)				96169 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZOS									
MOSAIC OIL LLC				589978													
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1	RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF.11920	-	11950							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

WEST SIDE (FRIO E)				96553 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE									
OLIPDP II, LLC				100467													
WEST SIDE		WELL #:		1	RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162	-	8206							
04	25442	24871	-0-	-571	-0-	24533	2	338	9	N	307	344	1				152
05	26650	25880	-0-	-770	-0-	25520	2	360	9	N	327	185	1				294
06	24300	23968	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	316	349	1				261
07	25110	24882	-0-	-228	-0-	24523	2	359	9	N	326	357	1				230
08	25110	26541	-0-	1431	1431	25991	2	550	9	N	500	518	1				212
*09	30357	26613	-0-	-3744	-0-	26396	2	217	9	N	197	341	1				68

WHARTON, S. (FRIO 5650)				96722 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
RAHUNEK		WELL #:		201	RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632	-	5659							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

WHARTON, S. (YEGUA 10900)			96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PETROREAL INC.			660891											
TURF GRASS			WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)			96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PETROREAL INC.			660891											
LOWE, HOMER			WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HITE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834			
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			5
05	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	3 1	50 2			Y	-0-			5
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			5
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	3 1	40 2			Y	-0-			5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//	96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14741 - 14939
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	15150 X	9565	-0-	-5585	-0-	527 1	9038 2	Y	-0-		32
05	20491 X	17611	-0-	-2880	-0-	1061 1	16550 2	Y	-0-		32
06	19830 X	15085	-0-	-4745	-0-	940 1	14145 2	Y	-0-		32
07	20491 X	12444	-0-	-8047	-0-	882 1	11562 2	Y	-0-		32
08	17608 X	13356	-0-	-4252	-0-	875 1	12481 2	Y	-0-		32
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
BU RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHARTON, WEST (4440)			96728 605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC			100147								
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:	6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHARTON, W. (4570)			96728 616	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596 - 5272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHARTON, WEST (5200)			96728 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5176 - 5189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITES BAYOU (F-12)			97017 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC			747071								
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7808 - 7816
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		97019 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.		619585						
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866	-	8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			84
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000				
REB PETROLEUM COMPANY		696079						
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	-	8894
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			9
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995				
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036						
HAYNES, J. F.		WELL #: 2SW	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100	-	3204
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036						
HAYNES, J. F.		WELL #: 1	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786	-	9790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
BIGGS, ET AL		WELL #: 3	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141	-	8143
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY															97240 500 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
															WELL #:		1	RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11685 - 11728		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25							
MCKINLEY															WELL #:		2	RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11726 - 11755		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112							
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE															97538 480 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
															WELL #:		4	RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5650 - 5680		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT															97692 001 479597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
															WELL #:		1	RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3708 - 3756		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.															793130											
															WELL #:			RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3814 - 3822		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/08/2016											
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-															97693 750 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
															WELL #:		1	RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11908 - 11986		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIBERTY									
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553																				
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7											RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957	-	12070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						210		
AMRWR, LLC 102699																				
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4											RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843	-	12028
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																				
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2											RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887	-	19929
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3											RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990	-	12040
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5											RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11828	-	11950
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIBERTY									
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553																				
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST											RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848	-	12910
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137		

WILLIS MARSH (13200)															//CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIBERTY				
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553															HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-										
AMRWR, LLC															102699																			
LIBERTY FARMS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
LIBERTY FARMS UNIT															WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-										
COSTA ENERGY, LLC															180534																			
HENDERSON RANCH															WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296																			
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6823	2	200	9	Y	182	47	1							168										
05	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-									168										
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									168										
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3499	2	114	9	Y	104									272										
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	2	41	9	Y	37	179	1							130										
09	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-									130										
HENDERSON RANCH															WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006																			
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	67	9	Y	61	173	1							71										
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	36	9	Y	33	3	1							101										
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4									105										
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	12	9	Y	11									116										
08	341	N	101	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	32	9	Y	29									145										
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-									145										
HENDERSON PARTNERS															WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240																			
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38	3	1							125										
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	67	9	N	61	3	1							183										
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	N	42									225										
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	24	9	N	22									247										
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	97	9	N	88									335										
09	420	N	122	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	167	1							169										

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874													
DOC				WELL #:		1	RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13070 - 13138						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)						97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS						003539													
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:		1	RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8132 - 8152						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GCOWS OPERATING LLC						102135													
TATE, R.R.				WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.//		102135							
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607							
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC				102135							
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607							
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135													
TATE, R. R.				WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135													
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135													
BARROW, R. J.				WELL #:	17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9610 - 9620				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)				97736 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135													
WAKEFIELD				WELL #:	1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10570 - 10580				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)				97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135													
WAKEFIELD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8355 - 8438				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
AMRWR, LLC										102699						
BARROW RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-	13772
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILSON CREEK (FRIO 10400)										97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
BUCKEYE										WELL #: 1	RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	-	10436
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
WIND HILL (TAYLOR)										97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
WATT ENERGY, LLC										101077						
BROOKS										WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	-	11066
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49				127
05	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4368	2	53	9	N	48				175
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4173	2	35	9	N	32				207
07	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4040	2	56	9	N	51	195	1		63
08	4495	X	4051	-0-	-444	-0-	4027	2	24	9	N	22				85
09	4350	X	2973	-0-	-1377	-0-	2942	2	31	9	N	28				113
WINEDALE (GEORGETOWN)										97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544						
HEATHER UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320	-	14345
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				142
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				142
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				142
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-				142
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				142
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				142
WITHERS, NORTH										98290 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE ESTATES, INC.										WELL #: 17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5256	-	5265
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 4356 -	4376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145 -	5152
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5503 -	5506
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
PIERCE ESTATES				WELL #: 94	RRCID -> 115264	COMPL. DATE 02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 5240 -	5250
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 -	5279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
PIERCE EST. INC.				WELL #: 43A	RRCID -> 008820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882 - 9892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
						N	NO RPT	-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255						
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 - 14804	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
						N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209						
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342 - 15574	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
						N		-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946 - 9022	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2025						
						Y		-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2025						
						N		-0-
WYLIE		99035 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
B & B OIL, INC.		039791						
WINTERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 215966	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4250 - 4252	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			-0-
						N	NO RPT	-0-

WYLIE (FRIO 3700)														
KONANTZ, RONALD J. INC.														
WITTER, ANNIE S.														
WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3885)														
AMRWR, LLC														
THEUMAN, M. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3925)														
GARRISON LTD.														
HALEY														
WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.														
WITTER S ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC														
THOMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
JACINTOPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	47503 X	47503	-0-	-0-	-0-			300	1	46783	2	N	382	180	1	357
05	46838 X	46838	-0-	-0-	-0-			420	9	46110	2	N	380	542	1	1 8 194
06	42780 X	39920	-0-	-2860	-0-			310	1	39238	2	N	347	360	1	1 8 180
07	44206 X	36264	-0-	-7942	-0-			382	9	35539	2	N	377	361	1	1 8 195
08	44206 X	31852	-0-	-12354	-0-			310	1	31004	2	N	489	538	1	1 8 145
09	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-			538	9			N	NO RPT			145
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																
04	60030 X	48634	-0-	-11396	-0-			300	1	47862	2	N	429	222	1	371
05	62031 X	52812	-0-	-9219	-0-			472	9	52029	2	N	430	546	1	11 8 244
06	60030 X	48051	-0-	-11979	-0-			310	1	47258	2	N	448	506	1	11 8 175
07	62031 X	41157	-0-	-20874	-0-			493	9	40373	2	N	434	359	1	10 8 240
08	52359 X	36078	-0-	-16281	-0-			307	1	35282	2	N	450	500	1	8 8 182
09	51120 X	NO RPT	-0-	-51120	-0-			477	9			N	NO RPT			182
ETOCO, L.P. 255133																
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467																	
TREADWAY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*								
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716																	
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																			
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																			
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 8980 - 8989									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815																	
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9756 - 9792									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. FRENSLEY UNIT				99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	92	1	85	2	N	27	1	8			297
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	9	80	2	N	172	180	1	3	8	286
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	189	9	462	2	N	284	373	1			197
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	539	1	462	2	N	227	193	1	1	8	230
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	312	9	52	2	N	28	168	1			90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	250	9			N	NO RPT					90
LEYENDECKER				WELL #:		1	RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839		- 11114		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOGATTO				WELL #:		1	RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761		- 11123		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	152	1	125	2	N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:		1	RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738		- 11186		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEYENDECKER				WELL #:		2	RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624		- 9844		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-